

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2021 г.

№ проект

г. Тюмень

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области согласно приложениям №1, №2, №3, №4, №5, №6.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА 2022 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения														
			Всего	ВН -1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН -1	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие														
1.1			Двухставочный тариф														
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	1119076,75	1569735,17	1787699,55	859411,38	x	x	1218469,41	1656649,18	1877371,79	999315,03			
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	77,29	167,04	199,96	451,71	x	x	87,44	192,96	258,82	529,97			
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,63344	2,66761	2,85837	3,01550	x	x	1,74778	2,85434	3,05846	3,22658			
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5890858,27	x	4762784,87	60062,76	661456,21	406554,44	6482563,78	x	5254994,56	67896,55	746494,16	413178,53			

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-мес	x	x	162 771,53	162 771,53	162 771,53	162 771,53	x	x	182 748,94	182 748,94	182 748,94	182 748,94
-----	-------------------------------------	--------------	---	---	------------	------------	------------	------------	---	---	------------	------------	------------	------------

Примечание:

- В соответствии с приложением № 4 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, уровень напряжения (ВН1) на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа с 1 июля 2017года не применяется.

**РАЗМЕР
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИННЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2022 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 1 к настоящему распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	956 305,21	1 406 963,63	1 624 928,02	696 639,85
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	77,29	167,04	199,96	451,71
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,40885	2,41904	2,70431	1,95503
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 035 720,47	1 473 900,25	1 694 622,85	816 566,09

1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт ч	87,44	192,96	258,82	529,97
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,50034	2,56515	2,86490	2,25893

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)		
					тыс. руб.	млн. кВт ч
1.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	41 929,17	3 510,44		8,09	
2.	АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (Тюменская область)	4 764 546,66	172 498,00		369,51	
3.	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	21 517,03	-		2,29	
4.	ООО «ДСК-Энерго»	71 160,48	-		2,16	
5.	ООО «РемЭнергоСтройСервис»	17 857,28	2 350,65		2,50	
6.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	40 268,12	961,91		0,38	
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	15 670,00	2 721,47		2,14	
8.	ООО «Тюменская электросетевая компания»	3 661,07	-		0,27	
9.	ООО «Элтранс»	14 612,45	2 544,49		1,72	
10.	ООО «Дорстрой»	65 775,33	2 474,20		7,46	
11.	ООО «Региональная энергетическая компания»	140 806,71	4 643,00		6,69	

12.	ООО «Агентство Интеллект-Сервис»	70 220,80	-		4,48
13.	ООО «Альтера»	27 051,70	-		2,31
14.	ООО СК «Восток»	89 561,27	5 512,00		14,00
15.	АО «Россети Тюмень»	55 260 342,42	477 606,65		1 724,80
16.	ООО «Ханты-Мансийские городские электрические сети»	818 405,74	25 003,46		44,39
17.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	2 333 297,74	1 725,01		93,55
18.	АО «Варьеганэнергонетфть»	775 414,00	-		33,82
19.	ООО «МегилонЭнергоНефть»	51 234,06	-		2,03
20.	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1 665 654,90	-		102,15
21.	АО «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети»	5 275 617,40	124 211,03		149,69
22.	ООО «ЭЛЕК»	37 558,04	-		2,11
23.	АО «Югорская региональная электросетевая компания»	3 454 124,95	5 938,91		123,10
24.	АО «Аэропорт Сургут»	30 188,26	-		0,47
25.	Филиал ОАО «РЖД» Трансанерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	226 433,20	53,13		12,49
26.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	2 589,90	-		0,52
27.	ПАО «Сургутнефтегаз»	210 692,95	-		26,75
28.	АО «ННК -Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	10 136,13	-		0,50
29.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	558 186,28	5 996,48		35,37

30.	ООО «Луч-Электро»	24 222,16	-	1,63
31.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	471 560,49	-	87,95
32.	ООО «Газпром энерго»	2 576 272,40	-	45,65
33.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	40 284,09	-	-
34.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	275 120,19	4 899,29	33,12
36.	АО «Ямальская железнодорожная компания»	10 275,22	-	0,73
37.	ООО «Ноябрьскэнергонефть»	43 909,15	-	-
38.	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	419 613,54	-	29,10
39.	АО «Губкинские городские электрические сети»	167 655,72	3 656,05	17,75
40.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	1 116 672,83	11 119,83	91,33
41.	АО «НордЭнерджиСистемс»	40 114,37	-	1,52
42.	Муниципальное унитарное предприятие Муниципального округа Нардымский район Ямало-Ненецкого автономного округа «Нардымские городские электрические сети»	174 623,89	271,29	5,41
43.	ООО «СеверСетьРазвитие»	563,40	-	0,08
43.	ООО «ЭЛЕКОНТ»	11 391,07	-	1,02
44.	ООО «ТюменьСеть»	9 604,12	-	0,72
45.	АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (Курганская область)	5 712 539,35	102 615,00	494,82
46.	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	169 690,85	1 928,26	11,89
	ВСЕГО	87 358 626,86	962 240,56	3 598,46

**ПОКАЗАТЕЛИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2022 ГОД**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт·ч	x	21 059,96	242,70	3 232,28	3 813,56	x	21 119,19	239,16	3 216,02	3 575,49		
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	x	24,52	11,06	499,56	2976,31	x	23,29	7,90	476,84	2737,63		
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:	млн кВт·ч	x	1,59	3,43	63,37	679,86	x	1,34	2,19	72,48	626,08		
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациями),													

	<p>приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям</p>									
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациями), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в помещениях в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>	млн кВт·ч	x	0,02	0,00	0,42	85,04	x	0,04	0,00	0,35	72,11

	<p>пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.1.3	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного</p>	млн кВт * ч	x	5,36	4,26	232,43	1285,85	x	4,25	2,31	223,92	1232,78

	<p>фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.1.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг</p>	млн кВт * ч	x	0,00	0,00	0,00	13,80	x	0,00	0,00	0,00	12,24

<p>(товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациями), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченными ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях</p>									
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	<p>потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>													
1.1.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациями), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую</p>	млн кВт * ч	x	4,12	0,00	46,39	855,35	x	3,76	0,00	45,13	747,09		

	энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	x	13,43	3,37	156,96	56,41	x	13,90	3,39	134,96	47,33		
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения,	млн кВт * ч	x	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00		

<p>жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые</p>										
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;																			
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	x	12,97	3,32	130,97	32,96	x	13,42	3,35	111,86	26,34								
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	x	0,23	0,00	2,93	8,56	x	0,21	0,00	2,30	6,33								
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихода религиозным организациям.	млн кВт * ч	x	0,02	0,05	3,65	3,30	x	0,01	0,04	2,92	2,71								
1.1.6.5	Гарантирующим поставщиком, энергосбытовым, энергоснабжающим	млн кВт * ч	x	0,18	0,00	0,70	5,12	x	0,18	0,00	0,89	5,10								

	организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.																			
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт * ч	x	0,04	0,00	18,71	6,48	x	0,07	0,00	16,99	6,85								
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч	x	21 035,44	231,64	2 732,71	837,26	x	21 095,91	231,27	2 739,18	837,85								
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче	МВт	x	4 884,94	64,74	830,27	1 371,58	x	4 799,38	64,15	824,29	1 261,76								

	электрической, энергии, в т.ч.:																		
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей	МВт	х	8,19	3,24	152,98	955,30	х	6,84	2,23	143,49	884,94							
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	4 876,76	61,50	677,28	416,28	х	4 792,54	61,92	680,80	376,82							

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА,
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2022 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилищного фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии; приобретающие электрическую энергию гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, указанным в (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
Одноставочный тариф (в том числе		руб./кВт·ч	0,79369	
			0,61979	

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям			
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч 0,00484	0,04626

1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 7.1(1) Основ ценообразования:</p>				
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>				
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>				
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>				
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="294 1668 431 1825">руб./кВт · ч</td> <td data-bbox="294 1825 431 1982">0,79369</td> <td data-bbox="294 1982 431 2134">0,61979</td> </tr> </table>	руб./кВт · ч	0,79369	0,61979
руб./кВт · ч	0,79369	0,61979			

<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,79369</p>	<p>0,61979</p>
<p>1.4.4 Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,79369</p>	<p>0,61979</p>

Примечание:
 <1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

ЦЕНЫ
(ТАРИФЫ) НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО УРОВНЮ НАПРЯЖЕНИЯ (ВН1) НА 2022 ГОД
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ УЧЕТА НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{вн1}}^{\text{сод}}$		руб./МВт·мес.	-	-
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{вн1}}^{\text{пот}}$		руб./МВт·ч.		
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{вн1}}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	-	-
2.2	$S_{\text{пс}}$	ставка перекрестного	руб./МВт·ч.	-	-

		субсидирования по субъекту Российской Федерации			
2.3	К ₁	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	-	-
2.4	Т _{ФСК} Т _{пот.1}	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч.	-	-
2.5	НТПЭ ₁	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный	%		
		330 кВ и выше	%		
		220 кВ и ниже	%		

Примечание:

<"> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

где:

J - отчетный период (месяц);

- $E_{\text{факт}}^{\text{пгд}}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч;
- $E_{\text{факт}}^{\text{нпгд}}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;
- $T_{i,m}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;
- $S_{i,m-1}^{\text{факт}} \cdot E_{\text{нпгд}}^{\text{нпгд}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$;
- $V_{i,m}^{\text{факт}} \cdot U_{i,m}^{\text{нпгд}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

1. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для АО «Черногорэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации АО «Черногорэнерго», г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем группой компаний ПАО «НК Роснефть» (АО «Самотлорнефтегаз», АО «Корпорация Югранефть», ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение», ПАО «Славнефть-Мегоннефтегаз», АО «Единая энергоснабжающая компания» и АО «ННК-Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие») (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф (СНII)			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	404 714,10	442 040,59
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0	0
1.2	Одноставочный тариф (СНII)	руб./кВт·ч	0,55918	0,60056
1.3	Двухставочный тариф (НН)			
1.3.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	873 536,43	876 712,35
1.3.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.4	Одноставочный тариф (НН)	руб./кВт·ч	1,28049	1,37525

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	АО «Черногорэнерго»	1 054 751,41	0,00	0,00
Всего		1 054 751,41	0,00	0,00

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие	
			4	5		
1	2	3				
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «РН-Юганскнефтегаз», ХМАО - Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС)					
1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	137 371,24		142 591,35	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	189,67		191,83	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,28824		0,29317	

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч	
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	1 323 290,98	0,00		1 040,77	
	Всего	7 673 449,23	0,00		1 128,72	

III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии
для ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающего
преимущественно одного потребителя на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Ноябрьскэнергонефть» г. Муравленко, г. Ноябрьск, которые оплачиваются монопотребителем группой компаний Газпром нефть (АО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика», ООО «Ноябрьсктеглопнефть») (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	303 653,03	309 012,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0	0
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,41950	0,41998

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч	млн. кВт·ч	
1	ООО «Ноябрьскэнергонефть»	1 237 951,82	0,00			0,00
	Всего	1 281 860,97	0,00			0,00

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», Тюменская область, Нижневартовский район, которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	325 320,04	325 320,04
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	110,39	110,39
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,56381	0,56381

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потеря электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.		
1	ООО «Энергонефть Томск»	27 520,16	0,00	0,00	2,75
	Всего	27 520,16	0,00	0,00	2,75

У. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «СеверСетьРазвитие», Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО «Транснефтьэнерго» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	1 308 374,45	1 308 374,45
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	9,33	9,33
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,84498	1,84498

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)	тыс. руб.		млн. кВт·ч	
					тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч	млн. кВт·ч
1	ООО «СеверСетьРазвитие»	142 667,77	0,00	0,00	0,30			
	Всего	143 231,41	0,00	0,00	0,38			

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу № 23-2021

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области на 2022 год

16.12.2021г.

г. Тюмень

1. На основании Распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) рассчитала единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, Единые на территории Тюменской области (включая округа) и Курганской области.

Расчет необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций и гарантирующих поставщиков на 2022 год осуществлен на территории Тюменской области – РЭК, на территории Курганской области Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области (далее-Департамент).

При расчете единых (котловых) тарифов (далее по тексту-ЕКТ) размер необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций рассчитан в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

* Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

* Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2;

* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э;

* Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.03.2012г. №228-э;

* Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций необходимых для осуществления регулируемой деятельности и индекса эффективности

операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э;

* Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные Приказом ФАС РФ от 21.11.2017 № 1554/17.

* Сценарные условия прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2024гг. (прогноз Минэкономразвития РФ по состоянию на 30 сентября 2021 года.)

1. 1. Влияние региональных факторов на расчет ЕКТ для группы потребителей «прочие»:

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 46 территориальных сетевых организаций.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Необходимая валовая выручка котлодержателя Тюменской области АО «Россети Тюмень» рассчитана с ростом 14,3% к уровню 2021 года и 8,6% к уровню 2020 года. Рост НВВ обусловлен во-первых - учетом в НВВ 2021 года в целях сглаживания роста тарифов (п.7 Основ ценообразования) корректировки за невыполнение инвестиционной программы, во-вторых - частичным учетом в 2022г недополученного дохода в связи с изменением цен (тарифов) и объемов в сумме 806 484,24 тыс. руб. (4,4% от величины недополученных доходов за период 2018-2020 годы). Таким образом, распределенный недополученный доход на следующий период регулирования составляет 17,5 млрд. руб. (или 50,4% от НВВ без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») без учета ИПЦ.

Необходимая валовая выручка ТСО (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»), регулирование которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала АО "СУЭНКО", ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", ООО "Сургутские ГЭС", АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск, скорректирована на 2022 год с ростом 7,2% к уровню 2021 года и 7,8% к уровню 2020 года, при этом применено перераспределение валовой выручки методом сглаживания, величина распределения не превышает 12% от НВВ без учета величины сглаживания и распределения недополученного дохода на следующий период регулирования.

Доля распределенной величины и сглаживания по данным ТСО составляет 26,3% от НВВ без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки 37 организаций (из которых 2 организации в 2022 году вышли на новый долгосрочный период регулирования 2022-2025гг), рассчитана на 2022 год с ростом 9,1% к уровню 2021 года и 5,4% к уровню 2020 года.

Необходимая валовая выручка 2-х ТСО, регулирование которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов (впервые вышли на регулирование на 2022 год), рассчитана с учетом требований Основ ПП РФ № 1178.

Таким образом, рост НВВ сетевых организаций (44) для расчета ЕКТ (без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ в целом по региону составляет 11,6% к уровню 2021 года и 7,1% к уровню 2020 года, что не превышает ИПЦ за два периода регулирования (2021г - 3,6%, 2022г - 4,3%, два периода составляет - 8,1%).

1.2. Влияние региональных факторов на расчет ЕКТ для группы потребителей «прочие» по Курганской области:

На территории Курганской области услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 2 территориальные сетевые организации.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО Департаментом.

Необходимая валовая выручка котлодержателя АО «СУЭНКО», в отношении которого применяется метод регулирования доходности инвестированного капитала рассчитана с ростом 7,0% к уровню 2021 года, при этом применено перераспределение валовой выручки методом сглаживания, величина распределения не превышает 12% от НВВ без учета величины сглаживания.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки 1 организация, рассчитана на 2022 год с ростом 6,0 % к уровню 2021 года.

Таким образом, рост НВВ сетевых организаций для расчета ЕКТ (без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ в целом по Курганской области составляет 7,0% к уровню 2021 года.

На основании выше изложенного, величина необходимой валовой выручки ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области сложилась на 2022 год с ростом 11,2% по отношению к 2021 году.

2. Влияние федеральных факторов на расчет ЕКТ:

2.1. Котловой объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2022 год по Тюменской области (включая округа) и Курганской области учтен исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП). Котловой объем по Тюменской области утвержден на уровне 2021 года, при этом объем по населению с приростом 1,9%, по Курганской области с ростом 0,9%, по населению рост объемов - 3,3%.

2.2. Расчет расходов по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по сети ЕНЭС по Тюменской и Курганской областям выполнен исходя из заявленной мощности из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденном приказом ФАС России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП). Ставки на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по Тюменскому региону учтены в соответствии с утвержденными ставками на мощность приказом ФАС России от 14.12.2020 №1216/20 (в редакции от 14.12.2021 № 1410/21) и ростом 3% ставки на потери от действующей по состоянию на октябрь 2021г. При этом увеличение расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» для Тюменской области составило 1,5% по отношению к 2021г. в результате снижения заявленной мощности на 2% к уровню 2021 года.

Период	Плата на содержание			Плата за потери			Итого
	Заявленная мощность (МВт)	Тариф, руб./кВт в мес.	Размер платы, тыс. руб.	Объем потерь, млн. кВтч	Тариф, руб./МВтч	Стоимость потерь, тыс. руб.	
2022 год							
1 пол.	7 581,85	203,26	9 246 395,91	939,52	1 391,10	1 306 960,20	10 553 356,11
2 пол.	7 447,28	216,06	9 654 458,85	798,00	1 432,83	1 143 400,03	10 797 858,87
Всего	7 514,56	209,60	18 900 854,76	1 737,52	1 410,27	2 450 360,23	21 351 214,98

Увеличение расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» для Курганской области составило 17,0% по отношению к 2021г. в результате увеличения заявленной мощности на 13,4% к уровню 2021 года:

Период	Плата на содержание			Плата за потери			Итого
	Заявленная мощность (МВт)	Тариф, руб./кВт в мес.	Размер платы, тыс. руб.	Объем потерь, млн. кВтч	Тариф, руб./МВтч	Стоимость потерь, тыс. руб.	
2022 год							
1 пол.	204,24	203,26	249 084,48	29,08	1 755,77	51 121,46	300 205,94
2 пол.	204,24	216,06	264 776,61	37,22	1 824,57	67 918,53	332 695,14
Всего	204,24	209,66	513 861,09	66,31	1 795,27	119 039,99	632 901,08

Таким образом, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год сложились в сумме 21 984 116,06 тыс. руб. с ростом 1,9% по отношению к предыдущему периоду регулирования.

2.3. Объем котловых потерь:

- по Тюменской области на 2022 год учтен с ростом 0,4% по отношению к 2021 году, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Тариф покупки электроэнергии для компенсации потерь по Тюменской области рассчитан исходя из фактической цены по состоянию на 26.11.2021 года, с ростом цены 2-го полугодия. Сбытовые надбавки для сетевых компаний применяемых при расчете затрат на покупку потерь гарантирующих поставщиков Тюменской области АО «Энергосбытовая компания «Восток», АО «Газпром энергосбыт Тюмень», АО «Югорская территориальная энергетическая компания», ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания», ООО «Городские электрические сети» МО г. Ханты-Мансийска, АО «Салехардэнерго» рассчитаны с учетом методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные Приказом ФАС РФ от 21.11.2017 № 1554/17.

Тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) учтены в соответствии с Приказом ФАС России.

Тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО

"Системный оператор Единой энергетической системы" учтены с ростом в соответствии с приказом ФАС России.

Исходя из изложенного выше, тарифы на электроэнергию для компенсации потерь сложились по Тюменской области со снижением 8,8% по отношению к 2021 г.

Таким образом, по Тюменской области снижение затрат на покупку котловых потерь с учетом всех составляющих при расчете ЕКТ составило 8,4%.

Объем котловых потерь по Курганской области на 2022 год учтен со снижением на 6,0% по отношению к 2021 году, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Тарифы покупки электроэнергии для компенсации потерь Курганской области рассчитаны исходя из плановой цены по состоянию на 26.11.2021 года, с ростом цены 2-го полугодия. Сбытовые надбавки для сетевых компаний для расчета затрат на покупку потерь гарантирующего поставщика АО «Энергосбытовая компания «Восток» рассчитаны с учетом методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

Тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) учтены в соответствии с Приказом ФАС России.

Тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО "Системный оператор Единой энергетической системы" учтены в соответствии с Приказом ФАС России.

Исходя из изложенного выше, тарифы на электроэнергию для компенсации потерь сложились со снижением 6,0% по отношению к 2021 г.

По Курганской области снижение затрат на покупку котловых потерь с учетом всех составляющих при расчете ЕКТ составило 11,6%.

Таким образом, затраты на покупку котловых потерь по Тюменской и Курганской областям сложились в сумме 8 655 593,14 тыс. руб. со снижением 9,0% по отношению к 2021 году.

2.4. В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном

(потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2, осуществлен расчет ЕКТ для прочих потребителей услуг на всех уровнях напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), с учетом требований п. 11.1 Основ ценообразования ПП РФ № 1178, в разрезе полугодий, сохраняя действующие тарифы на 1 полугодие 2022 года.

На основании выше перечисленных факторов, рост ЕКТ на 2 полугодие 2022 года составил 7,0%, что на уровне предельного максимального роста ЕКТ, установленного ФАС России приказом от 16.12.2021 № 1429/21 в соответствии с протоколом совещания у Заместителя председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака от 24.11.2021г № АН-П51-128пр.

Одним из факторов роста ЕКТ является сохранение действующих тарифов на 1 полугодие, тем самым увеличивая нагрузку 2-го полугодия (товарная выручка второго полугодия к первому прирастает на 11,8 %).

Тарифы отражены в приложении к проекту распоряжения.

3. Влияние факторов на расчет ЕКТ для группы потребителей «население» для Тюменской области (включая округа):

Котловой объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) в части населения на 2022 год учтен исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП). Рост объема отпуска электрической энергии для категории «население» по отношению к 2021 году составил 2,1%, в том числе по Тюменской области (включая округа) рост – 1,9%.

3.1. Сбытовые надбавки для группы потребителей «население» гарантирующих поставщиков АО «Энергосбытовая компания «Восток», АО «Газпром энергосбыт Тюмень», АО «Югорская территориальная энергетическая компания», ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания», ООО «Городские электрические сети» МО г. Ханты-Мансийска, АО «Салехардэнерго» учтены с ростом 4,3%, рассчитанные с учетом методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

3.2. Тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) учтены в соответствии с Приказом ФАС России.

3.3. Тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по

обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО "Системный оператор Единой энергетической системы" учтены в соответствии с Приказом ФАС России.

3.4. Индикативная цена на электроэнергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей учтена в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1428/21.

3.5. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014г. № 1442-э, с календарной разбивкой по полугодиям.

На основании вышеперечисленных факторов ЕКТ в части группы потребителей «население» сложились в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России 16.12.2021 №1430/21.

Тарифы отражены в приложении к проекту распоряжения.

4. Перекрестное субсидирование (ПС), при расчете ЕКТ сложилось с учетом выше перечисленных параметров в сумме 12 373 422,06 тыс.руб., снижение к 2021 году составило 1,7%.

	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022года	Прирост, %
Величина ставки ПС двухставочного тарифа, руб/МВт.мес	162 771,53	182 748,94	12,3%

5. Индивидуальные тарифы для сетевых компаний на услуги по передаче электрической энергии по сетям организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя рассчитаны для 5 сетевых компаний: АО «Черногорэнерго», ООО «СеверСетьРазвитие», ООО «Энергонефть Томск», ООО «Ноябрьскэнергонефть», ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Проведен анализ соответствия критериям отнесения сетевых компаний, обслуживающих преимущественно одного потребителя, в результате которого установлено, что суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей сетевых организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, на 2022 год составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей таковых сетевой организации за указанный период.

Данные сетевые компании регулируются с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей,

анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Для данных сетевых компаний индивидуальные тарифы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2, с учетом требования п.11.1 Основ ценообразования ПП РФ № 1178. Данные тарифы отражены в приложении № 6 к проекту распоряжения.

Выводы:

На основании изложенного выше, предлагается установить и ввести в действие с 1 января 2022 года Единые (котловые) тарифы:


1. для прочих потребителей на территории Тюменской области (включая округа) и Курганской области в разрезе уровней напряжения с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2021 года, на 2 полугодие 2022 года рост одноставочного тарифа 7,0%, двухставочные тарифы в рамках предельных уровней тарифов установленных приказом ФАС России от 16.12.2021 №1429/21, в соответствии с протоколом совещания у Заместителя председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака от 24.11.2021г № АН-П51-128пр (приложение №1 к проекту распоряжения);

2. для населения и приравненных к нему категориям потребителей с календарной разбивкой по полугодиям для потребителей Тюменской области, в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21 (приложение № 4 к проекту распоряжения).

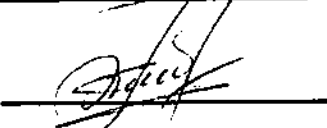
3. для сетевых компаний индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя (приложение № 6 к проекту распоряжения).

Приложение: на 31 л. в 1 экз.

Экспертная группа:

Л.В. Ильина 

А.В. Яковлев 

Н.В. Филимонова 

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 63-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И АО «АЭРОПОРТ СУРГУТ» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, УСТАНОВЛЕННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество «Аэропорт Сургут» (далее – АО «Аэропорт Сургут») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 22.04.2021г. № АС-337/21 (вх.№18-1833 от 05.05.2021 г.) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Аэропорт Сургут» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 06.08.2021 №18/839).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 18.08.2021 №АС-782/21 (вх. от 19.08.2021 №18-3265).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 83-ос открыла дело № 63-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «Аэропорт Сургут» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «Аэропорт Сургут» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «Аэропорт Сургут» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	2 896 833	21 677
Себестоимость, тыс.руб.	2 970 377	33 904
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-73 544	-12 227
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-218 259	
Рентабельность продаж, %	-7,5%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «Аэропорт Сургут» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,75%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «Аэропорт Сургут» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	26,87	37,37	37,16
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	26,49	36,81	36,74

3.	Потери (принятые РЭК)	%	1,4%	1,5%	1,1%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,39	0,56	0,43
5.	Выручка	тыс.руб.	28 697,25	30 817,96	38 871,82
6.	Условные единицы	у.е.	773,98	773,98	776,59

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «Аэропорт Сургут», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «Аэропорт Сургут» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i,$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой

энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью

корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HVB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * l_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

l_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei} , y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ

№ 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 11 432,04 тыс. руб., рост 1,2% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 4,05 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, условные единицы соответствуют уровню плана 2021 года.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОПЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 22 325,97 тыс. руб., что составляет 114,5% от уровня 2021 года. Увеличение от заявленной ТСО величины составляет 825,23 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для

оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + V_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с

начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 37,68 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 37,68 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода

регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют 778,65 тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки HBB по результатам деятельности 2020 года составляет 816,33 тыс. руб., которая подлежит включению в HBB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Аэропорт Сургут» на содержание электросетевого хозяйства в размере 34 574,34 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 4 297,48 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для АО «Аэропорт Сургут» составляет 30 188,26 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 13,8%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «Аэропорт Сургут» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации HBB, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «Аэропорт Сургут» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для АО «Аэропорт Сургут» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **30 188,26 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 13,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 63-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) .

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «Аэропорт Сургут» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы*	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	15,41221	15,41221
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	10 830 522,28	10 830 522,28
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	536,36	536,36

*плательщиком является АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №60-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВАРЬЁГАНЭНЕРГОНЕФТЬ» И
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВАРЬЁГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»,
УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

23 ноября 2020 г

г. Тюмень

Акционерное общество «Варьёганэнергонефть» (далее – АО «ВЭН») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 12.04.2021 № 01-04/874 (вх. от 29.04.2021 г. №18-1702) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Акционерное общество «Варьёганэнергонефть» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки Акционерное общество «Варьёганэнергонефть», установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 08.06.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 25.10.2021 г. б/№ - в электронном виде.).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 28.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 30.09.2021 г. б/№ - по электронной почте; от 20.10.2021 г. б/№ - по электронной почте; от 21.10.2021 г. №01-04/860 (вх.№14-3956 от 22.10.201 г.); от 21.10.2021 г. №01-04/1862 (вх.№14-3956 от 22.10.201 г.); от 25.10.201 г. №01-04/876 (вх.№18-4015 от 26.10.2021 г.); .

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 №80-ос открыла дело №60-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «ВЭН» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «ВЭН» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «ВЭН» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	2 230 019	2 033 917
Себестоимость , тыс.руб.	2 248 021	2 035 459
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-18 002	-1 542
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-18 892	
Рентабельность продаж, %	0	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «ВЭН» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 91,21%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учет, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «ВЭН» осуществляет полное ведение отдельного учета доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	849,37	749,53	712,91
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	818,03	715,80	680,83
3.	Потери (принятые РЭК)	%	3,7%	4,5%	4,5%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	31,34	33,73	32,08
5.	Выручка	тыс.руб.	726 217,94	742 907,72	843 081,78
6.	Условные единицы	у.е.	20 700,88	20 778,19	20 563,37

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «ВЭН», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «ВЭН» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с

учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению

объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HBB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 508 785,72 тыс. руб., рост 0,4% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 488,29 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, снижение условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 1,0%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче

электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 241 309,51 тыс. руб., что составляет 98,9% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 3 731,77 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или)

платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \text{П}_{\text{ф}}) \times \text{ЦП}_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 18 425,69 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 14 487,76 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют 10 831,00 тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 25 318,76 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ВЭН» на содержание электросетевого хозяйства в размере 775 414,00 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 67 667,78 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «ВЭН» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую)

энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «ВЭН» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «ВЭН» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **775 414,00 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 4,4%.

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №60-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. №38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «Варьёганэнергонефть» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,87773	1,87773
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 249 724,89	1 249 724,89
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	142,06	142,06

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 28-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И АО "ГГЭС" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ АО "ГГЭС", РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022
ГОД»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество "Губкинские городские электрические сети" (далее – АО "ГГЭС") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 30.04.2021 № 631 (вх. от 04.05.2021 №18-1815) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО "ГГЭС" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 15.07.2021 г. № 951 (вх. РЭК от 16.07.2021 г. № 15-2598), от 17.11.2021 г. № 1500 (вх. РЭК от 17.11.2021 г. № 18-4368).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2020 № 48-ос открыла дело № 28-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО "ГГЭС" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "ГГЭС" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО "ГГЭС" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	650 087	371 464
Себестоимость , тыс.руб.	587 332	402 210
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	62 755	-30 746
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	980	
Рентабельность продаж, %	0,2%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО "ГГЭС" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 57,14%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО "ГГЭС" осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	203,50	200,16	205,26
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	187,48	182,94	187,61
3.	Потери (принятые РЭК)	%	7,9%	8,6%	8,6%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	16,02	17,22	17,64
5.	Выручка	тыс.руб.	176 662,72	161 483,81	201 024,35
6.	Условные единицы	у.е.	2 815,07	2 813,59	2 832,67

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО "ГГЭС", согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО "ГГЭС" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления

регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

NBV_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности OPEX – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$PR_i = PR_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

PR_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei} , y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для

осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 103 230,90 тыс. руб., рост 1,7% к уровню 2021 года, что выше затрат, заявленных предприятием на 692,81 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,7%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 71 183,00 тыс. руб., что составляет 114,4% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 8 871,60 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не

запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году *i*, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\Theta_{\text{дгр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 3 620,04 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 3 620,04 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных

положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют -10 378,21 тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-6 758,17) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО "ГГЭС" на содержание электросетевого хозяйства в размере 167 655,72 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 33 368,64 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО "ГГЭС" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО "ГГЭС" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО "ГГЭС" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **167 655,72 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е. В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 28-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО "ТГЭС" и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,22846	1,22846
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	646 403,70	646 403,70
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	235,61	235,61

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ О УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ
МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И АО
«ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» Г. НИЖНЕВАРТОВСК, КОРРЕКТИРОВКИ НВВ НА 2022
РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ
ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА»**

20 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Акционерное общество «Городские электрические сети» г. Нижневартовск (далее - АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) с заявлением от 30.04.2021 № 0774 (вх от 04.05.2021 № 18-1813) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год и корректировки НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178). Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы, в том числе и в электронном виде.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил ПП РФ №1178, Приказом от 18.05.2021 №60-ос открыла дело № 40-2021 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск на 2022 год и корректировки НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

1 Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс, форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» и т.п. на бумажном и электронных носителях)

Следует отметить, что АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2 Общие сведения предприятия

АО «Горэлектросеть» г.Нижневартовск является юридическим лицом.

Одним из основных видов деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2 Оценка финансового состояния организации за 2020 год

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	5 447 475,00	2 098 364,00
Себестоимость, тыс. руб.	4 655 346,00	1 564 582,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	792 129,00	533 782,00
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	635 676,00	-
Рентабельность продаж, %	11,7%	-

Следует отметить, что по итогам 2020г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО «Горэлектросеть» г.Нижневартовск составляет 38,52%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что АО «Горэлектросеть» г.Нижневартовск ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	1 142,09	1 262,92	1 159,29
2.	Полезный отпуск без х./н.	млн.кВт.ч.	1 072,47	1 161,00	1 065,74

	(с учетом транзита)				
3.	Потери (принятые РЭК)	%	6,10%	8,07%	8,07%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	69,62	101,92	93,55
5.	Выручка	тыс.руб.	2 098 364,00	2 259 916,84	3 163 766,45
6.	Условные единицы	у.е.	24 375,24	24 438,04	25 081,10

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками, с независимыми сбытами и котлодержателем.

4 Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «Горэлектросеть» г.Нижневартовск выбран метод регулирования доходности инвестированного капитала, где 2022г. является пятым годом второго долгосрочного периода 2018-2022гг.

Расчет корректировки НВВ произведен в соответствии с ПП РФ №1178, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала (далее RAB) с учетом ИПЦ на 2021 год (оценка) – 6,0%, на 2022 год – 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Корректировка необходимой валовой выручки, определяемой при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по формуле (42) МУ 228-э:

$$НВВ_i^{СК} = P_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} + \Delta ЭОР_i + \Delta ЭП_i + \Delta НВВ_{i-1, i-2}^{Корр} + КНК_{i-2} * \\ * НВВ_{i-2}^{СК} + \text{Дельта} НВВ_i^{СК Корр} + \Delta НВВ_i^{Корр III} + V_i^{распред}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

$НВВ_i^{СК}$ - скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования;

$P_i^{СК}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

$ВК_i^{СК}$ - скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год i;

$ДК_i^{СК}$ - скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год i;

HBB_{i-2}^{ck} - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

КНК $i-2$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. N 254-э/1;

Дельта $HBB_i^{cg\text{ корп}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta HBB_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta HBB_{i-1,i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

Подконтрольные расходы на:

Ежегодная корректировка подконтрольных расходов рассчитывается в соответствии с п.п.33,34,37, ППРФ № 1178 и п.п. 7,13,19 МУ 228-э.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.34 ПП РФ № 1178;
- коэффициент эластичности - п.33 ПП РФ №1178, п.11,12 МУ 228-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.34 ПП РФ № 1178, п.п.7,11,17 МУ 228-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, по следующей формуле:

$$OP_i^{ck} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд_j}^{ck}$$

, где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

$$K_{инд_j}^{ck} = (1 - ИП_j) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}),$$

IPI_j^{ck} - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j .

$$ИКА_j^{ck} = K_{эл} \times \frac{UE_j^{ck} - UE_{j-1}^{ck}}{UE_{j-1}^{ck}},$$

UE_j^{ck} , UE_{j-1}^{ck} - скорректированный фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j , $j-1$, на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2022 год в размере 865 195,34 тыс. руб., с ростом 6,3%, что обусловлено увеличением уе. на 2,6% к уровню 2021 года, ИПЦ 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 года и плана 2022 года, расчет ОРЕХ скор. оформлен приложением к экспертному заключению.

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п.п.20,28,29,33,87 ППРФ N1178 и п.п. 20 МУ № 228-э.

Состав неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 429 630,53 тыс. руб., рост по отношению к 2021 году составит 4,0%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (-45 665,81) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4 Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные

Данный раздел затрат является справочной величиной и не влияет на размер НВВ.

Исходя из предоставленных документов тарифной заявки затраты по данной статье на 2022 год предлагается считать экономически обоснованными в размере 1 021 008,27 тыс. руб., снижение по отношению к 2021 году составит -3,2%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (-7 493,64) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4 Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расходы по данному разделу рассчитаны экспертами РЭК в соответствии с п.п.7, где в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, кроме того, 8,37,39 ПП РФ N1178 и п.п.9,19,23,25,26,41,42 МУ 228-э.

Скорректированная плановая НВВ включает в себя, в том числе, следующие расходы:

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{P}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{КОРР}} + \text{КНК}_{i-2} * \\ * \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{СГ КОРР}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{КОРР ИП}} + \text{В}_i^{\text{РАСПРЕД}}$$

где

КНК_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{СГ КОРР}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{КОРР ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{КОРР}}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

$\Delta \text{НР}_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta \text{НР}_{i-2} = \text{НР}_{i-2}^{\phi} - \text{НР}_{i-2}^{\text{СК}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{СК}}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

$НР_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

$\Delta ОР_{i-2}$ - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta ОР_{i-2} = ОР_{i-3}^{СК} * (Кинд_{i-2}^{\phi} - Кинд_{i-2}^{СК}).$$

$ОР_{i-3}^{СК}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-3$;

$Кинд_{i-2}^{СК}$ - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний;

$Кинд_{i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2019 N 1108/17)

$$Кинд_{i-2}^{\phi} = (1 - ИР_{i-2}) * (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) * (1 + Эл * ИКА_{i-2}^{\phi}).$$

$ИПЦ_i^{\phi}$ - фактический индекс инфляции за расчетный год i .

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}}.$$

$УЕ_{i-2,i-3}^{\phi}$ - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $i-2$, $i-3$ соответственно;

$\Delta НР_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta НР_{i-2} = НР_{i-2}^{\phi} - НР_{i-2}^{СК}.$$

$HP_{i-2}^{СК}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет -108 150,75 тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5 Возврат капитала

Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 27-33,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$BK_i^{СК} = \frac{ПИК_i^{СК}}{СВК},$$

где:

$ПИК_i^{СК}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

Таким образом, величину возврата базы инвестированного капитала на 2022 год предлагается учесть в сумме 272 575,68 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

6 Доход на капитал

В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 34-37,38,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$DK_i = (OIK_i + ЧОК_i) \times HD_i,$$

где:

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал в году i ;

$ОИК_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$ЧОК_i$ - величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний;

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, величину дохода на капитал, рассчитанную с учетом нормы доходности на «новый» капитал 11%, предлагается учесть на 2022 год в сумме 874 046,94 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

Сглаживание

В соответствии с п.п. 37,39 ПП РФ №1178 и п.39 МУ № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

$$\text{ДельтаНВВ}_n^{C_2} = -\sum_{i=1}^n \left(\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2} * \prod_{j=1}^i (1 + НД_j) \right),$$

где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , производимого в целях сглаживания тарифов;

$НД_j$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j .

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 МУ № 228-э указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов,

может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

Таким образом, для сглаживания величины роста тарифов величина сглаживания на 2022 год предлагается в сумме 0,00 тыс. руб., что не превышает 12,0% от НВВ без учета сглаживания.

8 Определение размера необходимой валовой выручки

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск на содержание электросетевого хозяйства на 2022 год в размере 2 333 297,74 тыс. руб. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило (-830 468,71) тыс. руб., рост к уровню 2021 года составил 3,2%, без учета затрат на услуги по ПАО «ФСК ЕЭС» рост НВВ составил 3,4%.

9 Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск на 2022 год и корректировке НВВ, рассчитанной с применением доходности инвестированного капитала», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

10 Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11 Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями

электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы с котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

Исходя из вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить НВВ на 2022 год в сумме ~~23~~ тыс. руб.

Ответственный ЭКСПЕРТ:

Ильина Л.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №40-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП). «Об утверждении сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2017 № 57.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» г. НИЖНЕВАРТОВСК и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,78059	0,78059
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	459 498,27	459 498,27
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	71,12	71,12

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Л.В. Ильина _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 14-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «ННК-ННП» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ АО «ННК-ННП» НА 2022 ГОД,
РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

26 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество «ННК-Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (далее – АО «ННК-ННП») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 15.04.2021 № 01-42-ННП/1231 (вх. от 28.04.2020 №18-1667) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ННК-ННП» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 17.06.2021 № 18/623).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 31.05.2021 № 01-42-ННП/1660 (вх. от 01.06.2021 № 33-2091).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 34-ос открыла дело № 14-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «ННК-ННП» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «ННК-ННП» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «ННК-ННП» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	56 518 652	61 143
Себестоимость , тыс.руб.	49 870 852	68 957
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	6 647 800	-7 814
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	6 409 196	
Рентабельность продаж, %	11,3%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «ННК-ННП» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,11%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, и об отсутствии рентабельности в части оказания услуг по передаче электрической энергии.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «ННК-ННП» не осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	895,31	859,37	832,37
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	845,99	813,74	788,17

3.	Потери (принятые РЭК)	%	5,5%	5,3%	5,3%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	49,32	45,63	44,20
5.	Выручка	тыс.руб.	256 760,28	253 234,01	623 824,44
6.	Условные единицы	у.е.	15 986,69	15 986,69	15 986,69

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «ННК-ННП», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «ННК-ННП» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{кол} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{кол} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой

энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

NBV_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (ye_i - ye_{i-1}) / ye_{i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i , ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования

определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 158 401,39 тыс. руб., снижение 0,9% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 1 974,32 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,0%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 90 343,91 тыс. руб., что составляет 84,3% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 146 047,85 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при

государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{col} тыс. руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{col} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{col} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО заявлены фактические в размере 52 876,56 тыс. руб., плановые в размере 92 987,24 тыс. руб. Подтверждающие материалы ТСО не предоставили, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная

экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по результатам деятельности 2020 года отсутствует, которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHVB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки HVB по результатам деятельности 2020 года составляет (-1 840,38) тыс. руб., которая подлежит исключению из HVB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ННК-ННП» на содержание электросетевого хозяйства в размере 238 279,27 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 385 545,16 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для АО «ННК-ННП» составляет 10 136,13 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 2,2%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «ННК-ННП» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации HVB, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «ННК-ННП» и АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «ННК-ННП» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для АО «ННК-ННП» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **10 136,13 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 2,2%.

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «ННК-ННП» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,42968	1,42968
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	990 795,66	990 795,66
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	57,22	57,22

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 20-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «НЭС» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» НА 2022 ГОД И УСТАНОВЛЕНИИ
ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «НЭС» НА 2022-2026
ГОДЫ»**

23 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество «НордЭнерджиСистемс» (далее – АО «НЭС») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 30.04.2021 г. исх.№ Т215/2021 (вх. от 30.04.2021 г. № 18-1759) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «НЭС» и АО «Россети Тюмень» и установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «НЭС» на 2022-2026 годы, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 09.06.2021 г. № 18/598, от 26.08.2021 г. № 18/893, от 23.09.2021 г. № 18/964).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 04.08.2021 г. № Т454/2021 (вх.от 05.08.2021 г. № 18-2792), от 11.08.2021 г. № Т-468/2021 (вх.от 13.08.2021 г.№ 18-2965), от 01.09.2021 г. № Т512/2021 (вх.от 02.09.2021 г. № 18-3428), от 13.09.2021 г. № Т537/2021 от (вх. № 18-3535 от 15.09.2021 г.) от 01.10.2021 № Т600/2021 (вх.14-3686 от 04.05.2021 г.), от 01.10.2021 № Т601/2021 (вх. 18-3687 от 05.10.2021 г.), от 04.10.2021 № Т602/2021 (вх. 18-3678 от 04.10.2021 г.), от 07.10.2021 г.№ Т628/2021 (вх. 18-3737 от 08.10.2021 г.), от 14.10.2021 г. № Т657/2021 от 14.10.2021 г. (вх.№ 18-3836 от 15.10.2021 г.), от 15.10.2021 г. № Т658/2021 (вх.№ 14-3850 от 15.10.2021 г.), от 22.10.2021 г. № Т683/2021 (вх.18-3984 от 25.10.2021 г.), от 29.10.2021 г. № Т702/2021 (вх.№18-4097 от 29.10.2021 г.).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 40-ос открыла дело № 20-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «НЭС» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «НЭС» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «НЭС» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	103 321	101 732
Себестоимость, тыс.руб.	95 131	93 965
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	8 190	7 767
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	6 571	
Рентабельность продаж, %	6,4%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «НЭС» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 98,46%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «НЭС» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	33,29	54,59	90,90
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	32,65	52,43	89,45
3.	Потери (принятые РЭК)	%	1,9%	4,0%	1,6%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,64	2,17	1,45
5.	Выручка	тыс.руб.	35 266,49	57 538,60	10 503,82
6.	Условные единицы	у.е.	1 206,35	1 398,02	1 897,70

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «НЭС», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «НЭС» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является первым годом следующего долгосрочного периода (2022-2026).

Базовый уровень операционных расходов, в соответствии с п.34 ПП РФ №1178 устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 МУ № 98-э методом экономически обоснованных расходов.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1,$$

где:

PP₁ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP₁ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

В1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).

4.1. Подконтрольные расходы.

Базовый уровень операционных расходов, в соответствии с п.38 ПП РФ №1178 устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 МУ № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования (фактические данные по 2020 году).

На 2022 год, базовый уровень подконтрольных расходов рассчитан в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций необходимых для осуществления регулируемой деятельности и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э (далее по тексту – МУ № 421-э).

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с МУ № 421-э.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^n \text{ МУ}$$

где:

БазОРЕХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО *n* в году *m* + 1;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Уровень ОПР на 2022 год, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации НВВ составляет 33 960,78 тыс. руб., значение эффективного уровня ОПР рассчитанного в соответствии с п. 10 МУ № 421-э составляет 55 816,43 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень ОПР равен:

$$33\,960,78 * 70\% + 55\,816,43 * 30\% = 40\,517,48 \text{ тыс. руб.}$$

Кроме того, дополнительно учтены расходы, описанные выше по статье «Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ от 26.03.2003 г.» в сумме 164,00 тыс. руб.

Таким образом, на 2022 год предлагается принять базовый уровень операционных расходов в размере 40 681,48 тыс. руб., снижение к уровню плана 2021 года составляет 27,4%, что ниже затрат, заявленных предприятием на 27 873,35 тыс. руб.

Расчет базового ОРЕХ и условных единиц электросетевого оборудования факта 2020г. и плана 2022г. оформлен приложением

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата

заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 5 696,62 тыс. руб., что составляет 124,3% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 7 407,21 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная

экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 712,03 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 548,03 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов

устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляет (- 6 811,76) тыс. руб.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-6 263,73) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «НЭС» на содержание электросетевого хозяйства в размере 40 114,37 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 29 610,55 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «НЭС» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «РОССЕТИ

ТЮМЕНЬ» и АО «НЭС» устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «НЭС» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «НЭС» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **40 114,37 тыс. руб.**; снижение к уровню 2021 года 30,3%.

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2016 г. № 98.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «НЭС» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,45579	4,45579
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	2 336 313,61	2 336 313,61
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	356,30	356,30

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 15-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И АО «ОБОРОНЭНЕРГО» ФИЛИАЛ "УРАЛЬСКИЙ" И
КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ АО
«ОБОРОНЭНЕРГО» ФИЛИАЛ "УРАЛЬСКИЙ", РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

25 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал "Уральский" (далее – АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 27.04.2021 № УРЛ/030/1452 (вх. от 28.04.2021 №18-1669) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский", рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 10.06.2021 №18/604).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 18.06.2021 № УРЛ/030/2093 (вх. от 22.06.2021 № 18-2324), РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 35-ос открыла дело № 15-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	10 017 509	23 911
Себестоимость , тыс.руб.	11 070 324	17 869
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-1 052 815	6 042
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 538 774	
Рентабельность продаж, %	15,4%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" доля выручки от передачи электроэнергии в Тюменском регионе составляет 0,24%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год, следует, что АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" осуществляет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	12,08	13,12	12,79

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	10,53	11,42	11,13
3.	Потери (принятые РЭК)	%	6,86%	12,96 %	12,96%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,83	1,70	1,66
5.	Выручка	тыс.руб.	17 769,10	20 745,84	25 177,59
6.	Условные единицы	у.е.	685,05	679,37	741,73

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 20222 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский", согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат, их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{con} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\pi} \cdot \frac{y_e - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{con} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь)

электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HBB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициента эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекса эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют 15 588,13 тыс. руб., рост 8,1% к уровню 2021 года. При расчете использовался ИПЦ по факту 2020 года – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 9,2%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений,

расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 4 556,09 тыс. руб., что составляет 82,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 559,08 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

В результате анализа предоставленных материалов, размер расходов, фактически понесенных сетевой организацией, в 2020 году принят РЭК в размере 51,76 тыс. руб. Плановые расходы сетевой организации, рассчитанные на 2022 год приняты РЭК в размере 319,70 тыс. руб.

Расчет расходов, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{ос}} - П_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 1 822,14 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в полном объеме.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии с п. п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-449,32) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 1 053,12 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" на содержание электросетевого хозяйства в размере 21 517,03 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 3 660,56 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" и гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Оборонэнерго» филиал "Уральский" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **21 517,03 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,7%.

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №15-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38 «Об установлении на 2020-2024 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,67012	1,67012
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	664 724,78	664 724,78
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	504,99	504,99

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №39-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И
АО "РОССЕТИ ТЮМЕНЬ" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, УСТАНОВЛЕННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

23 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное Общество «Россети Тюмень» (далее – АО "Россети Тюмень") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 26.04.2021 № СА-2617 с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и АО "Россети Тюмень" и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК дополнительные материалы не запрашивались.

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 59-ос открыла дело №39-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО "Россети Тюмень" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "Россети Тюмень" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО "Россети Тюмень" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	59 294 695	56 396 415
Себестоимость , тыс.руб.	62 804 862	62 429 529
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-3 510 167	-6 033 114
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-3 427 468	
Рентабельность продаж, %	-5,8%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО "Россети Тюмень" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 95,11%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют - об убыточности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий

обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО "Россети Тюмень" осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	51 189,47	57 785,77	53 017,71
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	49 822,21	56 060,97	51 435,24
3.	Потери (принятые РЭК)	%	2,67%	2,98%	2,98%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	1 367,26	1 724,80	1 582,47
5.	Выручка	тыс.руб.	56 396 415,00	50 558 246,08	68 607 162,66
6.	Условные единицы	у.е.	233 329,58	232 467,29	235 856,01

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО "Россети Тюмень", согласованными с ЭСО, ГП и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО "Россети Тюмень" осуществляется методом «долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки» и 2022 год является пятый годом следующего долгосрочного периода (2018-2022).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том

числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HVB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПР_{i-1}, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

K_{эл} - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i}, y_{e_{i-1}} - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 17 732 371,45 тыс. руб., рост 3,3% к уровню 2021 года, что на уровне затрат, заявленных предприятием. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 1,5%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически

обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки, направленной в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 36 726 271,96 тыс. руб., что составляет 1,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 1 429 524,93 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов

осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{cod}$ тыс.руб.) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - P_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 387 294,22 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ, с целью сглаживания роста тарифов предлагается данную корректировку распределить на следующий период регулирования в силу п. 7 Основ ценообразования.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода

регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{ннд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года сложилась в сумме 8 177 041,74 тыс. руб. В целях сглаживания роста тарифов экспертами РЭК учтена в НВВ на 2022 год величина корректировки в сумме 801 699,01 тыс. руб. Распределяемая величина на следующий период регулирования составляет 17 504 118,01 тыс. руб.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО "Россети Тюмень" на содержание электросетевого хозяйства в размере 55 260 342,42 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 13 346 820,23 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО "Россети Тюмень" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между

АО "Россети Тюмень", гарантирующим поставщиком, независимым сбытом и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО "Россети Тюмень" и предлагает установить НВВ на 2022 год в сумме **55260342,42 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 9,3%.

ЭКСПЕРТ:

Ильина Л.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №39-2021
РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и территориальными сетевыми организациями.

В связи тем, что на территории Тюменской области (включая округа) и Курганской области осуществляется Единое регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на основании Распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р, экспертами РЭК рассчитаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии обеспечивая их равенства для всех потребителей услуг, расположенных на данных территориях.

На основании изложенного выше и в соответствии с п.49 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуального тарифа для взаиморасчётов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «СУЭНКО» (по Курганской области) выполнен исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации АО «СУЭНКО» и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях), учитывая объемы мощности (318,28 МВт.) по потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей Курганской области, установленной в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций ¹	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	руб./кВт ч.	руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	руб./кВт ч.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанциям электроснабжения) – АО «Россети Тюмень»	195 681,44	139,90	0,46307	195 681,44	139,90	0,46307
2	АО «Россети Тюмень» – АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» ТО	541 791,50	262,00	1,23974	541 791,50	262,00	1,23974
3	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»- АО «Россети Тюмень»	664 724,78	504,99	1,67012	664 724,78	504,99	1,67012
4	ООО «ДСК – Энерго»- АО «Россети Тюмень»	71 953,88	77,59	0,21259	71 953,88	77,59	0,21259
5	ООО «РемЭнергоСтройСервис» -	1 003 837,24	110,16	1,92683	1 003 837,24	110,16	1,92683

	АО «Россети Тюмень»						
6	АО «Россети Тюмень» - ООО «Тобольскпромэнергосеть»	1 274 701,26	48,74	2,37113	1 274 701,26	48,74	2,37113
7	ООО «Транзит-Электро-Тюмень» - АО «Россети Тюмень»	969 083,03	136,96	1,97031	969 083,03	136,96	1,97031
8	ООО «Тюменская электросетевая компания» - АО «Россети Тюмень»	2 478 675,10	274,59	3,75917	2 478 675,10	274,59	3,75917
9	ООО «Элтранс» – АО «Россети Тюмень»	120 467,66	60,73	0,28932	120 467,66	60,73	0,28932
10	ООО «Агентство Интеллект-Сервис» - АО «Россети Тюмень»	256 412,57	11,74	0,49168	256 412,57	11,74	0,49168
11	ООО «Альтера» - АО «Россети Тюмень»	924 681,81	47,69	1,83351	924 681,81	47,69	1,83351
12	АО «Россети Тюмень» - ООО СК «Восток»	211 172,09	441,48	0,81166	211 172,09	441,48	0,81166
13	ООО «Дорстрой» - АО «Россети Тюмень»	263 001,48	129,36	0,62612	263 001,48	129,36	0,62612
14	АО «Россети Тюмень»- ООО «Региональная энергетическая компания»	649 761,71	124,33	1,34983	649 761,71	124,33	1,34983
15	АО «Россети Тюмень» – АО «Аэропорт Сургут»	10 830 522,28	536,36	15,41221	10 830 522,28	536,36	15,41221
16	АО «Варьёганэнергонефть» - АО «Россети Тюмень»	1 249 724,89	142,06	1,87773	1 249 724,89	142,06	1,87773
17	АО «Россети Тюмень» – АО «Городские электрические сети» г.	459 498,27	71,12	0,78059	459 498,27	71,12	0,78059

	Нижневартовск						
18	АО «Россети Тюмень» - Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	73 561,07	13,64	0,13108	73 561,07	13,64	0,13108
19	АО «Россети Тюмень» - ООО «ЭЛЕК»	318 864,89	115,16	0,65459	318 864,89	115,16	0,65459
20	АО «Россети Тюмень» – АО «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети»	4 590 239,34	440,06	8,31410	4 590 239,34	440,06	8,31410
21	АО «Россети Тюмень»– АО «Югорская региональная электросетевая компания»	1 034 155,96	108,84	1,88320	1 034 155,96	108,84	1,88320
22	ООО «Газпром трансгаз Сургут» - АО «Россети Тюмень»	1 510 485,49	82,43	2,32870	1 510 485,49	82,43	2,32870
23	ООО «Газпром энерго» - АО «Россети Тюмень»	641 781,82	62,83	1,16230	641 781,82	62,83	1,16230
24	ООО «Луч-Электро» – АО «Россети Тюмень»	144 470,25	38,22	0,28323	144 470,25	38,22	0,28323
25	ООО «МегионЭнергоНефть» – АО «Россети Тюмень»	536 214,94	75,43	0,93949	536 214,94	75,43	0,93949
26	АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» – АО «Россети Тюмень»	990 795,67	57,22	1,42968	990 795,67	57,22	1,42968

27	АО «Россети Тюмень» - ПАО «Сургутнефтегаз»	121 624,08	148,33	0,33820	121 624,08	148,33	0,33820
28	АО «Россети Тюмень» - ООО «РН-Юганскнефтегаз»	198 682,44	140,65	0,45686	198 682,44	140,65	0,45686
29	ООО «Сургутские городские электрические сети» - АО «Россети Тюмень»	44,91	0,01	0,00010	44,91	0,01	0,00010
30	АО «Россети Тюмень» – ООО «Ханты-Мансийские городские электрические сети»	566 491,98	99,64	0,97876	566 491,98	99,64	0,97876
31	АО «Россети Тюмень» – МУП «Сургутские районные электрические сети»	352 713,95	135,07	0,72669	352 713,95	135,07	0,72669
32	ООО «Газпромнефть-Хантос»- АО «Россети Тюмень»	1 080 694,69	183,71	1,69867	1 080 694,69	183,71	1,69867
34	АО «Уренгойгорэлектросеть»- АО «Россети Тюмень»	736 145,18	2,12	1,01265	736 145,18	2,12	1,01265
35	АО «Ямальская железнодорожная компания» - АО «Россети Тюмень»	1 121 868,37	131,67	1,85787	1 121 868,37	131,67	1,85787
36	ООО «Ноябрьскэнергонефть» - АО «Россети Тюмень»	927 260,03	232,47	1,61682	927 260,03	232,47	1,61682
37	АО «Россети Тюмень» - АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	146 158,92	154,70	0,40287	146 158,92	154,70	0,40287
38	АО «Губкинские городские электрические сети»- АО «Россети Тюмень»	646 403,70	235,61	1,22846	646 403,70	235,61	1,22846

39	АО «Россети Тюмень» - АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	354 910,10	135,38	0,66264	354 910,10	135,38	0,66264
40	МУП «Надымские городские электрические сети» - АО «Россети Тюмень»	385 585,35	68,57	0,59779	385 585,35	68,57	0,59779
41	АО «НордЭнерджиСистемс»- АО «Россети Тюмень»	2 336 313,61	356,30	4,45579	2 336 313,61	356,30	4,45579
42	ООО «СеверСетьРазвитие» - АО «Россети Тюмень»	605 666,32	310,39	1,28746	605 666,32	310,39	1,28746
43	ООО «Элеконт»- АО «Россети Тюмень»	4 209 123,88	588,94	9,36354	4 209 123,88	588,94	9,36354
44	АО «Россети Тюмень»- ООО «Тюменьсеть»	1 349 387,17	443,59	2,75772	1 349 387,17	443,59	2,75772
45	АО «Россети Тюмень» – АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» КО	331 767,72	0,00	0,51360	331 767,72	0,00	0,51360

Примечание:

¹ - организация, указанная первой является плательщиком.

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Л.В. Ильина _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №62-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЯМАЛА» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ»
И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЯМАЛА»,
УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

25 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество «Распределительная сетевая компания Ямала» (далее – АО «РСК Ямала») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.24.2021 года №01.01-04.1-2021/0061 (Вх.№18-1878 от 15.05.2021 г.) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «РСК Ямала» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки АО «РСК Ямала», установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 25.05.2021 г. №18/534;).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 07.06.2021 г. №01.01-04.1-2021/0073 (вх.№18-2206 от 10.06.2021 г.); от 07.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 23.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 24.09.2021 г. б/№ – в электронном виде; от 01.10.2021 г. б/№ – в электронном виде; от 04.10.2021 г. б/№ – в электронном виде; от 01.10.2021 г. №01.01.-10-2021/0115 (вх.№18-3720 от 06.10.2021 г.); от 15.10.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 29.10.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 29.10.2021 г. №01.01.-04.1-2021/0131 (вх.№18-4169 от 08.11.2021 г.); кроме того расчеты, направленные в электронном виде. .

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 года № 82-ос открыто дело №62-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «РСК Ямала» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «РСК Ямала» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «РСК Ямала» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	1 181 103	1 117 899
Себестоимость , тыс.руб.	1 106 128	1 082 644
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	74 975	35 255
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	64 747	
Рентабельность продаж, %	5,5%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «РСК Ямала» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 94,65%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют 2,3% рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «РСК Ямала» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и

расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложено ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	586,19	585,65	608,15
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	493,97	498,31	517,48
3.	Потери (принятые РЭК)	%	15,7%	14,9%	14,9%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	92,22	87,33	90,68
5.	Выручка	тыс.руб.	1 002 070,96	944 837,52	1 351 540,93
6.	Условные единицы	у.е.	10 212,01	10 276,84	10 899,49

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «РСК Ямала», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «РСК Ямала» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является вторым годом следующего долгосрочного периода (2021-2025).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

li - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

уеi, уеi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 574 209,87 тыс. руб., рост 4,2% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 2 871,36 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 5,4%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на

оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 511 929,67 тыс. руб., что составляет 121,2% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 57 633,87 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, учтены как составляющие подконтрольных расходов и на 2022 год определяются в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э.

Анализ, указанных затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 10 545,57 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в полном размере. В том числе по настоящей статье затрат в размере 2 819,20 тыс. руб., а также в составе подконтрольных расходов в размере 7 726,38 тыс.руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют 27 714,09 тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 30 533,29 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «РСК Ямала» на содержание электросетевого хозяйства в размере 1 116 672,83 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 234 868,10 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением

к Экспертному заключению АО «РСК Ямала» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «РСК Ямала» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «РСК Ямала» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **1 116 672,83 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 18,2%.

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №62-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 30.12.2020 г. №34.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «РСК Ямала» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,66264	0,66264
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	354 910,10	354 910,10
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	135,38	135,38

- Плательщик АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 37-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И АО «СУЭНКО», КОРРЕКТИРОВКИ НВВ НА 2022г, РАССЧИТАННОЙ
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА»

20 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Акционерное общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (далее - АО «СУЭНКО») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) с заявлением от 29.04.2021 №5472 (вх. от 30.04.2021 №18-1781) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год и корректировки НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178). Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы, в том числе и в электронном виде письмами от 26.07.2021 №9979, от 18.11.2021 № 15822.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил ПП РФ №1178, Приказом от 18.05.2021 г. № 57-ос открыла дело № 37-2021 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «СУЭНКО» на 2022 год и корректировки НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении АО «СУЭНКО», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс, форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» и т.п. на бумажном и электронных носителях)

Следует отметить, что АО «СУЭНКО» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии

АО «СУЭНКО» является юридическим лицом.

Одним из основных видов деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	15 590 603	5 243 883
Себестоимость, тыс. руб.	13 633 696	3 879 832
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 956 907	1 364 051
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	991 927	0
Рентабельность продаж, %	6,4%	0

Следует отметить, что по итогам 2020г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО «СУЭНКО» составляет 33,63%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что АО «СУЭНКО» отдельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	2 999,67	2 962,06	2 996,81
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	2 642,70	2 596,84	2 627,30
3.	Потери (принятые РЭК)	%	11,9%	12,3%	12,3%

4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	356,97	365,22	369,51
5.	Выручка	тыс.руб.	5 243 883,00	4 312 419,20	6 804 558,16
6.	Условные единицы	у.е.	53 337,41	53 267,35	57 087,43

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками, с независимыми сбытами и котлодержателем.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «СУЭНКО» выбран метод регулирования доходности инвестированного капитала, где 2022г. является пятый годом второго долгосрочного периода 2018-2022гг.

Расчет корректировки НВВ произведен в соответствии с ПП РФ №1178, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала (далее RAB) с учетом ИПЦ на 2021 год (оценка) – 6,0%, на 2022 год – 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Корректировка необходимой валовой выручки, определяемой при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по формуле (42) МУ 228-э:

$$НВВ_i^{СК} = P_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} + \Delta ЭОР_i + \Delta ЭП_i + \Delta НВВ_{i-1, i-2}^{Корр} + КНК_{i-2} * \\ * НВВ_{i-2}^{СК} + \Delta НВВ_i^{СЗ Корр} + \Delta НВВ_i^{Корр III} + V_i^{распред}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

$НВВ_i^{СК}$ - скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования;

$P_i^{СК}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

$ВК_i^{СК}$ - скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год i;

$ДК_i^{СК}$ - скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год i;

$НВВ_{i-2}^{СК}$ - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

КНК_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i-2, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. N 254-э/1;

$\Delta HVB_i^{cs\text{ корп}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta HVB_i^{корпИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta HVB_{i-1,i-2}^{корп}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

4.1. Подконтрольные расходы на 2022г.

Ежегодная корректировка подконтрольных расходов рассчитывается в соответствии с п.п.33,34,37, ППРФ № 1178 и п.п. 7,13,19 МУ 228-э.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.34 ПП РФ № 1178;
- коэффициент эластичности - п.33 ПП РФ №1178, п.11,12 МУ 228-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.34 ПП РФ № 1178, п.п.7,11,17 МУ 228-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, по следующей формуле:

$$OP_i^{ck} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд_j}^{ck}$$

, где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3...

$$K_{инд_j}^{ck} = (1 - ИП_j) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}),$$

$ИПЦ_j^{ck}$ - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j.

$$ИКА_j^{ck} = K_{эл} \times \frac{УЕ_j^{ck} - УЕ_{j-1}^{ck}}{УЕ_{j-1}^{ck}},$$

$УЕ_j^{ck}$, $УЕ_{j-1}^{ck}$ - скорректированный фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j , $j-1$, на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2022 год в размере 2 038 229,42 тыс. руб., с ростом 9,2%, что обусловлено увеличением уе. на 4,1% к уровню 2021 года, ИПЦ 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 года и плана 2022 года, расчет ОПЕХ скор. оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п.п.20,28,29,33,87 ППРФ N1178 и п.п. 20 МУ № 228-э.

Состав неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 925 173,46 тыс. руб., снижение по отношению к 2021 году составит 1,5%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (- 118 702,19) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2021г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при

государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2021г № 805/20 «О внесении изменений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э», скорректированный объем расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, устанавливаемый на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется как:

$$P_i^{ck} = OP_i^{ck} + HP_i^{ck} + U_i$$

U_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году, расходы признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящимся к капитальным вложениям, определенные до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2021г № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Кроме того, в соответствии со ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 37 921,7 тыс. руб., отклонение от заявленной ТСО величины составляет (- 136 615,97) тыс. руб.

Анализ затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные

Данный раздел затрат является справочной величиной и не влияет на размер НВВ.

Исходя из предоставленных документов тарифной заявки затраты по данной статье на 2022 год предлагается считать экономически обоснованными в размере 1 367 080,74 тыс. руб., снижение по отношению к 2021 году составит -10,5%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (- 180 610,46) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расходы по данному разделу рассчитаны экспертами РЭК в соответствии с п.п.7, где в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, кроме того ,8,37,39 ПП РФ N1178 и п.п.9,19,23,25,26,41,42 МУ 228-э.

Скорректированная плановая НВВ включает в себя, в том числе, следующие расходы:

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{P}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{корр}} + \text{КНК}_{i-2} * \\ * \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{сг корр}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррIII}} + \text{В}_i^{\text{распред}}$$

где

КНК_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$;

ДельтаНВВ $_i^{\text{сг корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta HBB_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta HBB_{i-1,i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

ΔHP_{i-2} - компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta HP_{i-2} = HP_{i-2}^{\phi} - HP_{i-2}^{СК}.$$

$HP_{i-2}^{СК}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год i-2;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год i-2;

ΔOP_{i-2} - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta OP_{i-2} = OP_{i-3}^{СК} * (Кинд_{i-2}^{\phi} - Кинд_{i-2}^{СК}).$$

$OP_{i-3}^{СК}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год i-3;

$Кинд_{i-2}^{СК}$ - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2, определенный в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний;

$Кинд_{i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2019 N 1108/17)

$$Кинд_{i-2}^{\phi} = (1 - ИР_{i-2}) * (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) * (1 + Эл * ИКА_{i-2}^{\phi}).$$

$ИПЦ_i^{\phi}$ - фактический индекс инфляции за расчетный год i .

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}}.$$

$УЕ_{i-2,i-3}^{\phi}$ - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $i-2$, $i-3$ соответственно;

$\Delta НР_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta НР_{i-2} = НР_{i-2}^{\phi} - НР_{i-2}^{ск}.$$

$НР_{i-2}^{ск}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

$НР_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (- 248 938,21) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Возврат капитала

Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 27-33,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$ВК_i^{ск} = \frac{ПИК_i^{ск}}{СВК},$$

где:

$ПИК_i^{СК}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

Таким образом, величину возврата базы инвестированного капитала на 2022 год предлагается учесть в сумме 807 844,92 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

6. Доход на капитал

В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 34-37,38,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$ДК_i = (ОИК_i + ЧОК_i) \times НД_i,$$

где:

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал в году i ;

$ОИК_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$ЧОК_i$ - величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний;

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, величину дохода на капитал, рассчитанную с учетом нормы доходности на «новый» капитал 11%, предлагается учесть на 2022 год в сумме 1 424 033,20 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

7. Сглаживание

В соответствии с п.п. 37,39 ПП РФ №1178 и п.39 МУ № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения

необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

$$\text{ДельтаНВВ}_n^{C_2} = -\sum_{i=1}^n \left(\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2} * \prod_{j=1}^i (1 + \text{НД}_j) \right),$$

где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, производимого в целях сглаживания тарифов;

НД_j - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j.

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 МУ № 228-э указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

Таким образом, для сглаживания величины роста тарифов величина сглаживания на 2022 год предлагается в сумме -219 717,83 тыс. руб., что не превышает 12,0% от НВВ без учета сглаживания.

8. Определение размера необходимой валовой выручки

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «СУЭНКО» на содержание электросетевого хозяйства на 2022 год в размере 4 764 546,66 тыс. руб. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило (- 1 865 473,85) тыс. руб., рост к уровню 2021 года составил 10,5%, без учета затрат на услуги по ПАО «ФСК ЕЭС» рост НВВ составил 10,5%.

9. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «СУЭНКО» на 2022 год и корректировке НВВ, рассчитанной с применением доходности инвестированного капитала», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы с котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

Исходя из вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить НВВ на 2022 год в сумме **4 764 546,66** тыс. руб.

Ответственный ЭКСПЕРТ:

Ильина Л.В. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП). «Об утверждении сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2017 № 57.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить:

1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций **АО «СУЭНКО»** и АО «Россети Тюмень» **на 2022 год**, с календарной разбивкой по полугодиям по Тюменской области:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,23974	1,23974
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	541 791,50	541 791,50
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	262,00	262,00

2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций **АО «СУЭНКО»** и АО

«Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям по Курганской области:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1 Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,51373	0,51373
2 Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	331 849,10	331 849,10
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	0,00	0,00

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Л.В. Ильина _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 26-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И АО "Уренгойгорэлектросеть" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ АО "Уренгойгорэлектросеть", РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

23 ноября 2020 г

г. Тюмень

Акционерное общество "Уренгойгорэлектросеть" (далее – АО "Уренгойгорэлектросеть") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 900 (вх. от 04.05.2021 №18-1806) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО "Уренгойгорэлектросеть" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 27.08.2021 г. № 1982 (вх. от 30.08.2021 г. № 18-3396), от 18.10.2021 г. № 2449 (вх. РЭК от 28.10.2021 г. № 18-4071), от 25.10.2021 г. № 2517 (вх. РЭК от 26.10.2021 г. № 18-4013), от 08.11.2021 № 2596 (вх. РЭК от 08.11.2021 № 18-4171), от 08.11.2021 № 2597 (вх. РЭК от 09.11.2021 № 18-4192), от 18.11.2021 г. № 2679 (вх. РЭК от 18.11.2021 г. № 18-4398).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2020 № 46-ос открыла дело № 26-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО "Уренгойгорэлектросеть" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "Уренгойгорэлектросеть" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО "Уренгойгорэлектросеть" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	629 211	570 419
Себестоимость , тыс.руб.	509 453	483 180
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	119 758	87 239
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	24 632	
Рентабельность продаж, %	3,9%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО "Уренгойгорэлектросеть" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 90,66%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО "Уренгойгорэлектросеть" осуществляет ведение раздельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	381,52	383,47	409,45
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	355,25	352,90	376,82

3.	Потери (принятые РЭК)	%	6,9%	8,0%	8,0%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	26,26	30,57	32,63
5.	Выручка	тыс.руб.	276 610,13	265 198,99	378 457,78
6.	Условные единицы	у.е.	5 653,81	5 606,71	5 926,54

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО "Уренгойгорэлектросеть", согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО "Уренгойгорэлектросеть" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{кол} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{кол} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой

энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

NBV_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности OPEX – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei} , y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования

определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 188 932,22 тыс. руб., рост 5,5% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 47 188,99 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 5,7%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 81 961,40 тыс. руб., что составляет 124,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 81 200,24 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при

государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные расходы в размере 367,42 тыс. руб. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 110,17 тыс. руб.

Анализ принятых затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с

начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 10 158,67 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 9 791,24 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода

регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют -5 932,09 тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки HBB по результатам деятельности 2020 года составляет 3 859,15 тыс. руб., которая подлежит включению в HBB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО "Уренгойгорэлектросеть" на содержание электросетевого хозяйства в размере 275 120,19 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 103 337,59 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО "Уренгойгорэлектросеть" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации HBB, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО "Уренгойгорэлектросеть" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО "Уренгойгорэлектросеть" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **275 120,19 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,7%.

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 26-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО "Уренгойгорэлектросеть" и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,01265	1,01265
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	736 145,18	736 145,18
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	2,12	2,12

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 36-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
АО "Черногорэнерго", ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОДНОГО
ПОТРЕБИТЕЛЯ, НА 2022 ГОД И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ АО "Черногорэнерго", РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022
ГОД»**

26 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Акционерное общество "Черногорэнерго" (далее – АО "Черногорэнерго") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 26.04.2021 № 03-870 (вх. от 06.05.2021 №18-1841) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "Черногорэнерго", обслуживающего преимущественно одного потребителя,

на 2022 год (группа компаний ПАО «НК «Роснефть», объем которой составляет **99,91%** от общего объема полезного отпуска) и корректировке необходимой валовой выручки, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основными ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном носителе и в электронном виде (от 18.10.2021 №03-2288 (вх. от 18.10.2021 № 18-3892).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 56-ос открыла дело № 36-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО "Черногорэнерго" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "Черногорэнерго" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО "Черногорэнерго" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	1 043 854	875 526
Себестоимость, тыс.руб.	868 572	803 689
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	175 282	71 837
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	133 541	
Рентабельность продаж, %	12,79%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО "Черногорэнерго" составляет 83,9%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО "Черногорэнерго" осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	1 765	1 811	1 820
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	1 765	1 811	1 820
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0%	0%	0%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0	0	0
5.	Выручка	тыс.руб.	917 259	975 891	1 067 184

6.	Условные единицы	у.е.	12 959	12 922	12 959
----	------------------	------	--------	--------	--------

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети АО "Черногорэнерго", согласованной с группой компаний ПАО «НК «Роснефть», являющейся преимущественно одним потребителем (предприятия АО «Самотлорнефтегаз», АО «Корпорация Югранефть», ООО «ННПО», ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и АО «ЕЭСнК») и компанией АО «ННК-ННП».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО "Черногорэнерго" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является пятым годом следующего долгосрочного периода (2018-2022).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1) - ом году долгосрочного периода регулирования.

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом

возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению

объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$HVB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 671 485,56 тыс. руб., рост 2,4% к уровню 2021 года, что выше затрат, заявленных предприятием на 1 931,21 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,3%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений,

расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 236 421,99 тыс. руб., что составляет 91,9% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 11 756,15 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке)) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при

осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9,11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению

коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года, подлежащая включению в НВВ 2022 года с учетом распределенной величины, составляет (+ 146 843,86) тыс.руб.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО "Черногорэнерго" на содержание электросетевого хозяйства в размере 1 054 751,41 тыс. руб. с ростом к уровню 2020 года 8,1%. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 12 432,31 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО "Черногорэнерго" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативным методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО "Черногорэнерго" и группой компаний ПАО «НК «Роснефть».

8.1. Одноставочные тарифы рассчитаны исходя из полезного отпуска электрической энергии и затрат на содержание сетей соответствующего уровня напряжения.

8.2. Двухставочные тарифы:

8.2.1. ставка по содержанию электрических сетей рассчитана исходя из затрат на содержание сетей и заявленной мощности потребителей соответствующего уровня напряжения.

8.2.2. ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитывается исходя из затрат на покупку потерь и полезного отпуска электрической энергии по сетям соответствующего уровня напряжения. В связи с тем, что предприятием не заявлены объемы технологического расхода (потерь) электрической энергии, что подтверждено согласованными структурами, данная ставка равна нулю.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО "Черногорэнерго" и предлагает:

1. установить НВВ на 2022 год в размере– **1 054 751,41 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 8,1%.
2. установить и ввести в действие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Черногорэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2022 год с календарной разбивкой по полугодиям:

Ставки тарифа	Единицы измерения	Тарифы по диапазонам напряжения (без НДС)			
		ВН	СН1	СН2	НН
действует с 01.01.2022 г.					
Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	-	-	404 714,10	873 536,43
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч.	-	-	0,00	0,00
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	-	-	0,55918	1,28049
действует с 01.07.2022 г.					
Двухставочный тариф:					

Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	-	-	442 040,59	876 712,35
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч.	-	-	0,00	0,00
Однотарифный тариф	руб/кВт.ч.	-	-	0,60056	1,37525
Рост однотарифного тарифа 1 полугодия 2022 г. ко 2 полугодю 2021 г.	%			107,4%	107,4%

ЭКСПЕРТЫ:

Иванова М.Л. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 66-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И АО «ЭГН» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ»**

24 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество «Энерго-Газ-Ноябрьск» (далее – АО «ЭГН») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 30.04.2021 №И-ЭГН-2021-1852 (вх.от 05.05.2021г. №18-1832) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ЭГН» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основными ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (вх.от 20.07.2021 №18/760, вх. от 29.07.2021 №18/797).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 05.08.2021 №И-ЭГН-2021-3661 (вх. от 06.08.2021 № 18-2863), от 09.08.2021 №И-ЭГН-2021-3710 (вх.от 10.08.2021 №18-2892).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 86-ос открыла дело № 66-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «ЭГН» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «ЭГН» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «ЭГН» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	3 050 999	350 712
Себестоимость , тыс.руб.	2 727 598	444 783
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	323 402	-94 071
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	244 906	-
Рентабельность продаж, %	8,0%	-

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «ЭГН» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 11,49%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом, при этом по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «ЭГН» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	263,83	270,01	267,53

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	237,91	242,88	240,64
3.	Потери (принятые РЭК)	%	9,82%	10,05%	10,05%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	25,92	27,14	26,89
5.	Выручка	тыс.руб.	405 830,88	358 657,98	612 867,66
6.	Условные единицы	у.е.	5 653,89	5 667,60	6 285,91

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «ЭГН», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «ЭГН» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{кол} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{кол} \cdot КНК_i.$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из

прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного

избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HVB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ 98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении

регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 161 105,80 тыс. руб., рост 7,5% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 2 860,16 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 8,4%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого

для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 256 791,40 тыс. руб., что составляет 96,9% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 41 688,15 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - П_{\text{ф}}) \times ЦП_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 1 524,11 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 3 147,08 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (- 1 430,74) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 1 716,34 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ЭГН» на содержание электросетевого хозяйства в размере 419 613,54 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 193 254,12 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «ЭГН» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую)

энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «ЭГН» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «ЭГН» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **419 613,54 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 17,0%.

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) .

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «ЭГН» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы*	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,40287	0,40287
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	146 158,92	146 158,92
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	154,70	154,70

*плательщиком является АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №35 -2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И АО "ЮРЭСК" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ АО "ЮРЭСК", РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022
ГОД»**

25 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Акционерное Общество «Югорская региональная электросетевая компания» (далее – АО "ЮРЭСК") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 27.04.2021 № 2222 (вх. от 29.04.2021 №18-1676) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Россети Тюмень» и АО "ЮРЭСК" на 2022 г. и о корректировке необходимой валовой выручки, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 03.08.2021 №18/816).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы в бумажном и электронном виде (от 12.08.2021 № 4487 (вх. от 13.08.2021 № 18-2944), от 29.10.2021 № 6203 (вх. от 09.11.2021 № 18-4206), от 17.11.2021 № 6460 (вх. от 17.11.2021 № 18-4351).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 55-ос открыла дело №35 -2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО "ЮРЭСК" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "ЮРЭСК" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО "ЮРЭСК" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	3 354 101	3 317 605
Себестоимость , тыс.руб.	2 865 514	2 807 497
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	488 588	510 108
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	4 324	
Рентабельность продаж, %	0,13%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО "ЮРЭСК" составляет 98,9%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО "ЮРЭСК" осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	1 487,93	1 589,65	1 554,29
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	1 382,04	1 463,75	1 431,19
3.	Потери (принятые РЭК)	%	7,12%	7,92%	7,92%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	105,89	125,90	123,10
5.	Выручка	тыс.руб.	3 146 689,77	3 081 920,09	6 720 725,21
6.	Условные единицы	у.е.	30 869,80	30 504,59	31 062,69

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО "ЮРЭСК", согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО "ЮРЭСК" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является пятым годом следующего долгосрочного периода (2018-2022).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э (далее - МУ № 98-э), корректировка необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \cdot \text{КНК}_i, \quad (2)$$

где:

ПР_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

$K_{\text{эл}}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

$y_{e_i}, y_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ - ом году долгосрочного периода регулирования.

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

НР_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550).

$\Delta \mathcal{E}P_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$.

KNK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei} , y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 1 540 644,42 тыс. руб., рост 2,5% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 172,93 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 1,8%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)..., кроме того

регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 1 922 914,17 тыс. руб., что составляет 116,0% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 776 614,09 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федеральному закону от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке)) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК расходы по данной статье не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2)-34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - P_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 29 316,40 тыс. руб., подлежит включению в НВВ 2022 года 29 316,40 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка).

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9,11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{инд}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{код} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i^{код}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года учтенная в НВВ на 2022 год составляет (- 38 750,03) тыс.руб. с учетом распределенной величины.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО "ЮРЭСК" на содержание электросетевого хозяйства в размере 3 454 124,95 тыс. руб. Снижение необходимой

валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 3 266 600,26 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО "ЮРЭСК" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативным методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО "ЮРЭСК", гарантирующими поставщиками, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО "ЮРЭСК" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **3 454 124,95 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 12,1%.

ЭКСПЕРТЫ:

Иванова М.Л. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №35-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред.23.11.2021 г.).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов), и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2017 № 58.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «ЮРЭСК» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,88320	1,88320
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 034 155,96	1 034 155,96
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	108,84	108,84

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Иванова М.Л. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ О УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ
МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И АО «ЮТЭК-
РЕГИОНАЛЬНЫЕ СЕТИ», КОРРЕКТИРОВКИ НВВ НА 2022 ГОД, РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА»**

20 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – региональные сети» (далее - АО «ЮТЭК-Региональные сети») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) с заявлением от 30.04.2021 №01-04/3326 (вх от 04.05.2021 № 18-1812) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год и корректировки НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178). Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы, в том числе и в электронном виде.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил ПП РФ №1178, Приказом от 18.05.2021 № 63-ос открыла дело № 43-2021 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «ЮТЭК-Региональные сети» на 2022 год и корректировки НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

1 Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении АО «ЮТЭК-Региональные сети», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс, форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» и т.п. на бумажном и электронных носителях)

Следует отметить, что АО «ЮТЭК-Региональные сети» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2 Общие сведения предприятия

АО «ЮТЭК-Региональные сети» является юридическим лицом.

Одним из основных видов деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2 Оценка финансового состояния организации за 2020 год

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	5 635 396,00	5 436 266,00
Себестоимость, тыс. руб.	3 928 500,00	3 809 844,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 706 896,00	1 626 422,00
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 460 908,00	-
Рентабельность продаж, %	25,9%	-

Следует отметить, что по итогам 2020г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО «ЮТЭК-Региональные сети» составляет 96,47%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что АО «ЮТЭК-Региональные сети» ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	1 252,09	1 291,66	1 365,35
2.	Полезный отпуск без х./н.	млн.кВт.ч.	1 136,51	1 150,86	1 216,51

	(с учетом транзита)				
3.	Потери (принятые РЭК)	%	9,23%	10,90%	10,90%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	115,58	140,80	148,83
5.	Выручка	тыс.руб.	5 436 266,00	4 946 232,75	5 749 407,23
6.	Условные единицы	у.е.	40 088,96	40 805,04	42 995,97

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками, с независимыми сбытами и котлодержателем.

4 Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «ЮТЭК-Региональные сети» выбран метод регулирования доходности инвестированного капитала, где 2022г. является пятым годом второго долгосрочного периода 2018-2022гг.

Расчет корректировки НВВ произведен в соответствии с ПП РФ №1178, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала (далее RAB) с учетом ИПЦ на 2021 год (оценка) – 6,0%, на 2022 год – 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Корректировка необходимой валовой выручки, определяемой при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по формуле (42) МУ 228-э:

$$НВВ_i^{СК} = P_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} + \Delta ЭОР_i + \Delta ЭП_i + \Delta НВВ_{i-1, i-2}^{Корр} + КНК_{i-2} * \\ * НВВ_{i-2}^{СК} + \Delta НВВ_i^{КоррII} + \Delta НВВ_i^{КоррIII} + V_i^{распред}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

$НВВ_i^{СК}$ - скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования;

$P_i^{СК}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

$ВК_i^{СК}$ - скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год i;

$ДК_i^{СК}$ - скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год i;

HBB_{i-2}^{ck} - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

КНК $_i-2$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. N 254-э/1;

Дельта $HBB_i^{cg\text{ корп}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta HBB_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta HBB_{i-1,i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

4. Подконтрольные расходы на:

Ежегодная корректировка подконтрольных расходов рассчитывается в соответствии с п.п.33,34,37, ППРФ № 1178 и п.п. 7,13,19 МУ 228-э.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.34 ПП РФ № 1178;
- коэффициент эластичности - п.33 ПП РФ №1178, п.11,12 МУ 228-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.34 ПП РФ № 1178, п.п.7,11,17 МУ 228-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, по следующей формуле:

$$OP_i^{ck} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд_j}^{ck}$$

, где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

$$K_{инд_j}^{ck} = (1 - ИП_j) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}),$$

$ИПЦ_j^{СК}$ - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j .

$$ИКА_j^{СК} = K_{эл} \times \frac{УЕ_j^{СК} - УЕ_{j-1}^{СК}}{УЕ_{j-1}^{СК}},$$

$УЕ_j^{СК}$, $УЕ_{j-1}^{СК}$ - скорректированный фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j , $j-1$, на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2022 год в размере 2 945 356,87 тыс. руб., с ростом 107,8%, что обусловлено увеличением уе. на 3,4% к уровню 2021 года, ИПЦ 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 года и плана 2022 года, расчет ОРЕХ скор. оформлен приложением к экспертному заключению.

4. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п.п.20,28,29,33,87 ППРФ N1178 и п.п. 20 МУ № 228-э.

Состав неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 770 596,41 тыс. руб., рост по отношению к 2021 году составит 12,5%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (-54 183,18) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4 Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные

Данный раздел затрат является справочной величиной и не влияет на размер НВВ.

Исходя из предоставленных документов тарифной заявки затраты по данной статье на 2022 год предлагается считать экономически обоснованными в размере 1 167 760,63 тыс. руб., рост по отношению к 2021 году составит 14,1%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет 8 787,48 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4 Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расходы по данному разделу рассчитаны экспертами РЭК в соответствии с п.п.7, где в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, кроме того, 8,37,39 ПП РФ N1178 и п.п.9,19,23,25,26,41,42 МУ 228-э).

Скорректированная плановая НВВ включает в себя, в том числе, следующие расходы:

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{P}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{Корр}} + \text{КНК}_{i-2} * \\ * \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{сг Корр}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{КоррИП}} + \text{В}_i^{\text{распред}}$$

где

КНК_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{сг Корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{КоррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{Корр}}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

$\Delta \text{НР}_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta \text{НР}_{i-2} = \text{НР}_{i-2}^{\phi} - \text{НР}_{i-2}^{\text{СК}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{СК}}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

$НР_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

$\Delta ОР_{i-2}$ - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta ОР_{i-2} = ОР_{i-3}^{СК} * (Кинд_{i-2}^{\phi} - Кинд_{i-2}^{СК}).$$

$ОР_{i-3}^{СК}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-3$;

$Кинд_{i-2}^{СК}$ - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний;

$Кинд_{i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2019 N 1108/17)

$$Кинд_{i-2}^{\phi} = (1 - ИР_{i-2}) * (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) * (1 + Эл * ИКА_{i-2}^{\phi}).$$

$ИПЦ_i^{\phi}$ - фактический индекс инфляции за расчетный год i .

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}}.$$

$УЕ_{i-2,i-3}^{\phi}$ - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $i-2$, $i-3$ соответственно;

$\Delta НР_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta НР_{i-2} = НР_{i-2}^{\phi} - НР_{i-2}^{СК}.$$

$HP_{i-2}^{СК}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 16 210,01 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5 Возврат капитала

Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 27-33,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$BK_i^{СК} = \frac{ПИК_i^{СК}}{СВК},$$

где:

$ПИК_i^{СК}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

Таким образом, величину возврата базы инвестированного капитала на 2022 год предлагается учесть в сумме 401 168,91 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

6 Доход на капитал

В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 34-37,38,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$DK_i = (OIK_i + ЧОК_i) \times HD_i,$$

где:

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал в году i ;

$ОИК_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$ЧОК_i$ - величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний;

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, величину дохода на капитал, рассчитанную с учетом нормы доходности на «новый» капитал 11%, предлагается учесть на 2022 год в сумме 1 142 285,20 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

Сглаживание

В соответствии с п.п. 37,39 ПП РФ №1178 и п.39 МУ № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

$$\text{ДельтаНВВ}_n^{C_2} = -\sum_{i=1}^n \left(\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2} * \prod_{j=1}^i (1 + НД_j) \right),$$

где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , производимого в целях сглаживания тарифов;

$НД_j$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j .

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 МУ № 228-э указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов,

может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

Таким образом, для сглаживания величины роста тарифов величина сглаживания на 2022 год предлагается в сумме 0,00 тыс. руб.

8 Определение размера необходимой валовой выручки

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ЮТЭК-Региональные сети» на содержание электросетевого хозяйства на 2022 год в размере 5 275 617,40 тыс. руб. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило (-473 789,83) тыс. руб., рост к уровню 2021 года составил 6,7%, без учета затрат на услуги по ПАО «ФСК ЕЭС» рост НВВ составил 6,7%.

9 Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и АО «ЮТЭК-Региональные сети» на 2022 год и корректировке НВВ, рассчитанной с применением доходности инвестированного капитала», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

10 Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11 Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями

электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы с котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

Исходя из вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить НВВ на 2022 год в сумме ~~50~~ тыс. руб., рост к 2021 году 6,7%.

Ответственный ЭКСПЕРТ:

Ильина Л.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №43-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28 июня 2021г. №648/21-ДСП (в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2017 № 57.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «ЮТЭК-Региональные сети» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	8,31410	8,31410
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	4 590 239,34	4 590 239,34
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	440,06	440,06

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Л.В. Ильина _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 22-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И АО «ЯЖДК»
И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ АО «ЯЖДК»,
РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

24 ноября 2021 г

г. Тюмень

Акционерное общество "Ямальская железнодорожная компания" (далее – АО «ЯЖДК») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 19.04.2021 № 881/74 (вх. от 29.04.2021 №18-1728) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Россети Тюмень» и АО «ЯЖДК» и корректировке необходимой валовой выручки АО «ЯЖДК», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 10.06.2021 №18/605).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 07.07.2021 № 1522/ЭЧ (вх. от 08.07.2021 № 14-2508).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 42-ос открыла дело № 22-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что АО «ЯЖДК» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «ЯЖДК» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «ЯЖДК» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	2 175 775	26 256
Себестоимость, тыс.руб.	1 701 940	19 433
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	473 835	6 823
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	3 432	
Рентабельность продаж, %	0,2%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «ЯЖДК» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 1,21%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что АО «ЯЖДК» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	20,25	22,95	18,81
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	13,59	14,47	14,66

3.	Потери (принятые РЭК)	%	3,50%	4,76%	4,76%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,71	1,09	0,90
5.	Выручка	тыс.руб.	18 501,08	16 673,76	28 978,26
6.	Условные единицы	у.е.	479,83	475,03	533,23

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети АО «ЯЖДК», согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование АО «ЯЖДК» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской)

электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью

корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициента эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекса эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 13 105,11 тыс. руб., рост 0,2% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 1 309,41 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,04%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 4 290,31 тыс. руб., что составляет 100,8% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 4 525,67 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии

(мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических

ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки установлено, что экономия расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии с п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к

капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHVB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина отрицательной корректировки HVB по результатам деятельности 2020 года составляет 458,63 тыс. руб., которая подлежит исключению из 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ЯЖДК» на содержание электросетевого хозяйства в размере 16 936,79 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 12 041,47 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для АО «ЯЖДК» составляет 10 275,22 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 1,6%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению АО «ЯЖДК» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода

долгосрочной индексации НВВ, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов. При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «ЯЖДК», гарантирующими поставщиками, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для АО «ЯЖДК» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **10 275,22 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 1,6%.

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №22-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП в редакции от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38 «Об установлении на 2020-2024 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций АО «ЯЖДК» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,85787	1,85787
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 121 868,37	1 121 868,37
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	131,67	131,67

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 12-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
МУП "НГЭС" И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

25 ноября 2021 г

г. Тюмень

Муниципальное унитарное предприятие муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа "Надымские городские электрические сети" (далее – МУП "НГЭС") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 19.04.2021 № 447 (вх.№18-1623 от 26.04.2020) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП "НГЭС" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 04.08.2021 № 18/824).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 20.04.2021 № 454 (вх. № 14-1624 от 26.04.2021), от 28.10.2021 г. № 1274 (вх.№19-4285 от 12.11.2021 г.),от 28.10.2021 г. № 1275 (вх. №18-4284 от 12.11.2021 г.).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 17.05.2021 № 32-ос открыла дело № 12-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что МУП "НГЭС" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

МУП "НГЭС" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности МУП "НГЭС" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	273 981	246 650
Себестоимость , тыс.руб.	273 048	252 560
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	933	-5 910
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 119	
Рентабельность продаж, %	0,4%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке МУП "НГЭС" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 90,02%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности и об отсутствии рентабельности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что МУП "НГЭС" осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	134,81	141,99	143,85

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	130,42	136,59	138,39
3.	Потери (принятые РЭК)	%	3,25%	3,80%	3,80%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	4,39	5,40	5,47
5.	Выручка	тыс.руб.	160 551,76	165 941,82	196 494,25
6.	Условные единицы	у.е.	3 834,39	3 820,95	3 837,82

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети МУП "НГЭС", согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование МУП "НГЭС" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг

по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны

фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$NBB_{i-2}^{год}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 115 572,18 тыс. руб., рост 1,9% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 1 870,87 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,9%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 50 957,15 тыс. руб., что составляет 108,8% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 4 882,67 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для

коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

ТСО были заявлены фактические расходы по данной статье затрат, в размере 921,80 тыс. руб.

Размер расходов, фактически понесенных сетевой организацией, в 2020 году принят РЭК в размере 234,12 тыс. руб.

Плановые расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ ТСО заявляет в размере 921,80 тыс. руб.

РЭК предлагает принять плановые расходы по данной статье в размере 921,80 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - П_{\text{ф}}) \times ЦП_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 1 830,81 тыс. руб., с учетом распределенной экономии прошлых лет, общая экономия составила (+ 3 583,69) тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляет (+ 3 589,07) тыс. руб.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 7 172,76 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку МУП "НГЭС" на содержание электросетевого хозяйства в размере 174 623,89 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 21 870,36 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению МУП "НГЭС" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от

06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между МУП "НГЭС" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для МУП "НГЭС" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **174 623,89 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 5,2%.

ЭКСПЕРТ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций МУП «НГЭС» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,59779	0,59779
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	385 585,35	385 585,35
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	68,57	68,57

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 44-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
МУП "СРЭС" МО СР И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

26 ноября 2021 г

г. Тюмень

МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район (далее – МУП "СРЭС" МО СР) обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 30.04.2021 № 1360 (вх. от 12.05.2021 №18-1886) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП "СРЭС" МО СР и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 01.07.2021 г. № 14/689, от 18.11.2021 г. №18/1158).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 07.07.2021 № 2097(вх.№18-2579 от 15.07.2021), от 16.09.2021 г.№ 2790 (вх.№18-3548 от 16.09.2021).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 64-ос открыла дело № 44-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что МУП "СРЭС" МО СР несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

МУП "СРЭС" МО СР является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности МУП "СРЭС" МО СР является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	628 753	646 853
Себестоимость , тыс.руб.	585 248	575 974
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	43 505	70 879
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	367	
Рентабельность продаж, %	0,1%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке МУП "СРЭС" МО СР доля выручки от передачи электроэнергии составляет 92,84%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что МУП "СРЭС" МО СР осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	371,31	361,26	361,34

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	342,05	327,53	327,61
3.	Потери (принятые РЭК)	%	7,88%	9,34%	9,34%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	29,27	33,74	33,74
5.	Выручка	тыс.руб.	560 470,67	530 399,10	656 661,25
6.	Условные единицы	у.е.	10 026,99	9 869,51	10 465,88

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети МУП "СРЭС" МО СР, согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование МУП "СРЭС" МО СР осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + В_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг

по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны

фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$NBV_{i-2}^{год}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНKi$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 317 285,71 тыс. руб., рост 5,6% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 3 431,22 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 5,8%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 279 949,59 тыс. руб., что составляет 111,2% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 24 177,26 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для

коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Размер расходов, фактически понесенных сетевой организацией, в 2020 году принят РЭК в размере 1 142,20 тыс. руб. Плановые расходы сетевой организации, рассчитанные на 2022 год приняты РЭК в размере 3 735,53 тыс. руб.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических

ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \text{П}_{\text{ф}}) \times \text{ЦП}_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 9 344,54 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta \text{У}_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к

капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-42 784,54) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку МУП "СРЭС" МО СР на содержание электросетевого хозяйства в размере 558 186,28 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 98 474,98 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению МУП "СРЭС" МО СР на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между МУП "СРЭС" МО СР гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для МУП "СРЭС" МО СР и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **558 186,28 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 5,2%.

ЭКСПЕРТ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций МУП "СРЭС" МО СР и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,72669	0,72669
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	352 713,95	352 713,95
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	135,07	135,07

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 67-2021**

**«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО СВЕРДЛОВСКАЯ
ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ (ПО СЕТЯМ СУРГУТСКОЙ ДИСТАНЦИИ
И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО СВЕРДЛОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ (ПО
СЕТЯМ СУРГУТСКОЙ ДИСТАНЦИИ, РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022
ГОД»**

23 ноября 2021 г

г. Тюмень

ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО СВЕРДЛОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ (ПО СЕТЯМ СУРГУТСКОЙ ДИСТАНЦИИ (далее – ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)) обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021г. №исх-3119/Сверд НТЭ (вх.от 30.04.2021 №18-1742) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 87-ос открыла дело № 67-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	1 813 074 312	195 919
Себестоимость , тыс.руб.	1 549 907 684	393 621
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	263 166 628	-197 702
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	282 959	
Рентабельность продаж, %	0,0%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) доля выручки от передачи электроэнергии составляет 14,72%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом, при этом по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
-------	--------------------------	----------	------	-----------------	-----------------

			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	264,30	266,48	276,41
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	254,60	255,09	264,60
3.	Потери (принятые РЭК)	%	3,7%	4,3%	4,3%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	9,70	11,39	11,81
5.	Выручка	тыс.руб.	227 536,09	219 045,13	442 409,52
6.	Условные единицы	у.е.	5 578,79	5 578,79	5 578,79

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции), согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

li - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

uei, uei-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 123 834,49 тыс. руб., рост 2,2% к уровню 2021 года, что выше затрат, заявленных предприятием на 474,92 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, условные единицы соответствуют уровню плана 2021 года.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на

оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 101 930,85 тыс. руб., что составляет 104,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 27 215,84 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году *i*, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 4 081,32 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 4 081,32 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (- 3 413,46) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 667,86 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) на содержание электросетевого хозяйства в размере 226 433,20 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 215 976,32 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по

энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **226 433,20 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,4%.

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 67-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) .

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы*	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,13108	0,13108
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	73 561,07	73 561,07
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	13,64	13,64

*плательщиком является АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 68-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО СВЕРДЛОВСКАЯ
ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ (ПО СЕТЯМ ИШИМСКОЙ,
ЕГОРШИНСКОЙ, СЕРОВСКОЙ, ТЮМЕНСКОЙ ДИСТАНЦИИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ) И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) (далее – ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения)) обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021г. №исх-3120/Сверд НТЭ (вх.от 30.04.2021г. №18-1743) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 88-ос открыла дело № 68-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	1 813 074 312	115 305
Себестоимость , тыс.руб.	1 549 907 684	152 932
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	263 166 628	-37 627
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	282 959	
Рентабельность продаж, %	0,02%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) доля выручки от передачи электроэнергии составляет 8,7%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом, при этом по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	611,47	609,30	619,94
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	579,81	575,97	586,01
3.	Потери (принятые РЭК)	%	5,18%	5,47%	5,47%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	31,66	33,33	33,93
5.	Выручка	тыс.руб.	254 491,58	246 128,59	276 257,91
6.	Условные единицы	у.е.	11 286,94	11 273,63	11 286,94

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения), согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i,$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

HP_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных

положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HBB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности OPEX – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПР_{i-1}, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i}, y_{e_{i-1}} - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 166 772,51 тыс. руб., рост 3,0% к уровню 2021 года, что выше затрат, заявленных предприятием на 639,59 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,12%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных

вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 93 350,57 тыс. руб., что составляет 116,8% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 20 834,79 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства

Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные расходы в размере 887,73 тыс.руб. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 9 713,84 тыс. руб.

Анализ принятых затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 1 162,64 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 274,91 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}},$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i,$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-10 647,46) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-10 372,55) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) на содержание электросетевого хозяйства в размере 250 638,26 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 25 619,65 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) составляет 41 929,17 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 3,4%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) и предлагает установить на 2022 НВВ в размере **41 929,17 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,4%.

ЭКСПЕРТЫ:

Скоторенко Ю.И. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,46307	0,46307
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	195 681,44	195 681,44
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	139,90	139,90

ЭКСПЕРТЫ:

Скоторенко Ю.И. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 16-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
ООО «АИС» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» НА 2022 ГОД И УСТАНОВЛЕНИИ
ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ООО «АИС» НА 2022-2026
ГОДЫ»**

24 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис» (далее – ООО «АИС») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 27.04.2021 № 194 (вх. от 29.04.2021 №18-1677) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «АИС» и АО «Россети Тюмень» и установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «АИС» на 2022-2026 годы, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 11.06.2021 № 18/609, от 20.08.2021 №18-871).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 05.08.2021 № 329 (вх.18-2799 от 05.08.2021), от 09.09.2021 г. № 376 (вх. № 18-3527 от 14.09.2021 г.), от 17.09.2021 г. № 189 (вх. №18-3557), от 26.10.2021 г. № 460 (вх.№18-4039 от 26.10.2021 г.),от 27.10.2021 г. № 462 (вх.от 28.10.2021 г. № 18-4076). от 09.11.2021 г. №480 (вх.№18-4332 от 10.11.2021 г.), от 17.11.2021 г. № 502 (вх. № 18-4395 от 18.11.2021 г.), от 18.11.2021 г. № 503 (вх.№ 18-4380 от 18.11.2021 г.), от 29.11.2021 г. № 516 (вх. №18-4501 от 29.11.2021 г.), от 09.12.2021 г. №536 (вх.№18-4609 от 09.12.2021 г.).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 36-ос открыла дело № 16-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «АИС» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «АИС» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «АИС» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	161 075	158 228
Себестоимость , тыс.руб.	170 013	167 245
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-8 938	-9 017
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-4 176	
Рентабельность продаж, %	-2,6%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «АИС» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 98,23%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «АИС» осуществляет полное ведение раздельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	147,98	145,59	155,19
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	142,07	144,31	155,19
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0,918%	0,878%	4,000%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	1,36	1,28	6,21
5.	Выручка	тыс.руб.	86 314,18	87 722,82	70 442,26
6.	Условные единицы	у.е.	2 433,80	2 433,78	2 532,37

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «АИС», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «АИС» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является первым годом следующего долгосрочного периода (2022-2026).

Базовый уровень операционных расходов, в соответствии с п.34 ПП РФ №1178 устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 МУ № 98-э методом экономически обоснованных расходов.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1,$$

где:

PP₁ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP₁ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

В1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).

4.1. Подконтрольные расходы.

Базовый уровень операционных расходов, в соответствии с п.38 ПП РФ №1178 устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 МУ № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования (фактические данные по 2020 году).

На 2022 год, базовый уровень подконтрольных расходов рассчитан в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций необходимых для осуществления регулируемой деятельности и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э (далее по тексту – МУ № 421-э).

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с МУ № 421-э.

$$\text{БазОПРХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Опрех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$$

где:

БазОПРХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

Эф.Опрех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с

применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Уровень ОПР на 2022 год, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации НВВ составляет 49 162,48 тыс. руб., значение эффективного уровня ОПР рассчитанного в соответствии с п. 10 МУ № 421-э составляет 35 909,24 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень ОПР равен:

$49\ 162,48 * 70\% + 35\ 909,24 * 30\% = 45\ 186,51$ тыс. руб.

Кроме того, дополнительно учтены расходы, описанные выше по статье «Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ от 26.03.2003 г.» в сумме 1 050,67 тыс. руб.

Таким образом, на 2022 год предлагается принять базовый уровень операционных расходов в размере 46 237,18 тыс. руб., снижение к уровню плана 2021 года составляет 31,3%, что ниже затрат, заявленных предприятием на 3 061,91 тыс. руб.

Расчет базового ОПЕХ и условных единиц электросетевого оборудования факта 2020г. и плана 2022г. оформлен приложением.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 22 959,73 тыс. руб., что составляет 82,3% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 5 824,98 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по результатам деятельности 2020 года отсутствует, которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 1 023,89 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «АИС» на содержание электросетевого хозяйства в размере 70 220,80 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 221,46 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «АИС» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Россети Тюмень» и ООО «АИС» устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «АИС» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «АИС» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **70 220,80 тыс. руб.**; снижение к уровню 2021 года 20,0%.

ЭКСПЕРТ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2016 г. № 98.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «АИС» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,49168	0,49168
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	256 412,57	256 412,57
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	11,74	11,74

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 34-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «Альтера» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «Альтера», РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

23 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Альтера» (далее – ООО «Альтера») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Альтера» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (исх. от 24.08.2021 №18/884).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном носителе и в электронном виде (от 09.06.2021 №113 (вх. от 10.06.2021 №14-2202), 11.06.2021 № 115 (вх. от 15.06.2021 № 14-2244), от 12.07.2021 № 132 (от 13.07.2021 № 14-2561), от 27.08.2021 № 171 (вх. от 03.09.2021 № 18-3445) , от 14.09.2021 № 176 (вх. от 20.09.2021 № 18-3575), от 22.09.2021 № 176 (вх. от 08.10.2021 № 18-3747), от 21.10.2021 № 204 (вх. от 26.10.2021 № 18-4029), от 18.11.2021 № 224 (вх. от 18.11.2021 № 18-4383).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, приказом от 18.05.2021 № 54-ос открыла дело № 34-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Альтера» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Альтера» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Альтера» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	73 289	72 637
Себестоимость , тыс.руб.	74 196	71 525
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-907	1 112
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-1 009	
Рентабельность продаж, %	-1,4%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Альтера» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 99,1%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности по регулируемому виду деятельности, однако в целом по организации сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Альтера» осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	44,71	53,30	51,67
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	42,63	50,89	48,70
3.	Потери (принятые РЭК)	%	4,65%	4,52%	5,74%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	2,08	2,41	2,97
5.	Выручка	тыс.руб.	22 378,29	20 226,37	44 566,48
6.	Условные единицы	у.е.	1 105,62	1 441,24	1 236,86

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Альтера», согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Альтера» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ - ом году долгосрочного периода регулирования.

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

HP_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к

капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;

- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (уе_i - уе_{i-1}) / уе_{i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$уе_i$, $уе_{i-1}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 21 007,74 тыс. руб., снижение 9,6% к уровню 2021 года, что выше затрат, заявленных предприятием на 61,66 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, снижение условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 14,2%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 5 097,68 тыс. руб., что составляет 96,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 3 382,95 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке)) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов

устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, заявлены ТСО на 2022 г. в сумме 2 934,04 тыс. руб., РЭК расходы учтены в сумме 60,33 тыс. руб. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 2 873,71 тыс. руб.

Анализ затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9,11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой

выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года которая подлежит включению в НВВ года составляет + 885,94 тыс. руб.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Альтера» на содержание электросетевого хозяйства в размере 27 051,70 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 17 514,79 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Альтера» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативным методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Альтера» гарантирующими поставщиками, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Альтера» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **27 051,70 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 33,7%.

ЭКСПЕРТЫ:

Иванова М.Л. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №34-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред.23.11.2021 г.).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов), и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. №38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Альтера» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,83351	1,83351
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	924 681,81	924 681,81
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	47,69	47,69

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Иванова М.Л. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №27-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И ООО «ГТС» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ ООО «ГТС» , РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

26 ноября 2020 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» (далее – ООО «ГТС») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 50/18-04219-07 (вх. от 06.05.2021 №18-1845) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ГТС» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 18.06.2021 № 18-633).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 09.07.2021 № 50/18-06562-07 (вх. от 19.07.2021 № 18-2614).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2020 № 47-ос открыла дело №27-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «ГТС» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ГТС» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ГТС» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	84 028 130	21 082
Себестоимость, тыс.руб.	78 403 272	49 152
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 624 858	-28 070
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-3 631 067	
Рентабельность продаж, %	-4,3%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «ГТС» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,03%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «ГТС» осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	22,45	23,09	23,28
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	21,99	22,60	22,76

3.	Потери (принятые РЭК)	%	2,0%	2,2%	2,2%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,46	0,50	0,52
5.	Выручка	тыс.руб.	124 770,78	89 324,66	77 357,21
6.	Условные единицы	у.е.	1 596,69	1 562,84	1 606,69

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «ГТС» , согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «ГТС» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{кол} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{кол} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой

энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

NBV_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности OPEX – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (ye_i - ye_{i-1}) / ye_{i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i , ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования

определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 88 222,01 тыс. руб., снижение 0,4% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 5 065,11 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 2,2%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 8 001,04 тыс. руб., что составляет 86,4% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 9 901,70 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при

государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 61,51 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 61,51 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-8 376,45) тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки HBB по результатам деятельности 2020 года составляет (-8 314,94) тыс. руб., которая подлежит исключению из HBB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ГТС» на содержание электросетевого хозяйства в размере 87 908,12 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 10 550,90 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для ООО «ГТС» составляет 2 589,90 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 2,2%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «ГТС» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации HBB, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «ГТС» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ООО «ГТС» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **2 589,90 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 2,2%.

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е. В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №27-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «ГТС» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,32870	2,32870
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 510 485,49	1 510 485,49
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	82,43	82,43

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №56-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ
МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ»
И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО», УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

22 ноября 2020 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (далее – ООО «Газпром энерго») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 26.04.2021 года №53-53-07/1074 (Вх.№18-1639 от 27.04.2021 г.) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 21.08.2020 г. №18/829;).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 13.07.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 21.07.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 29.07.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 20.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 21.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 24.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 7.10.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 14.10.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 15.10.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 21.10.2021 г. №53-53-07/2541 (вх.№14-3951 от 22.10.2021 г.); от 29.10.2020 г. №53-53-07/2544 (вх.№22-3671 от 29.10.2020 г.); от 21.10.2021 г. №53-52-07/2545 (вх.№18-4129 от 02.11.2021 г.); от 25.10.201 г. №53-53-07/2562 (вх.№18-4007 от 26.10.2021 г.); кроме того расчеты, направленные в электронном виде..

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 года №76-ос открыла дело №56-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Газпром энерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Газпром энерго» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Газпром энерго» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	25 705 538	6 062 516
Себестоимость , тыс.руб.	22 668 006	5 537 626
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	3 037 532	524 890
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	170 741	
Рентабельность продаж, %	0	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Газпром энерго» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 23,58%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учет, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Газпром энерго» осуществляет полное ведение отдельного учета доходов и

расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложено ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	4 336,99	4 403,59	3 987,92
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	4 294,71	4 357,35	3 946,04
3.	Потери (принятые РЭК)	%	1,0%	1,1%	1,1%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	42,27	46,24	41,87
5.	Выручка	тыс.руб.	2 962 362,42	2 634 588,78	2 755 200,58
6.	Условные единицы	у.е.	22 661,51	22 819,92	23 574,76

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Газпром энерго», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Газпром энерго» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

HP_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных

положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HBB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$PR_i = PR_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (ue_i - ue_{i-1}) / ue_{i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

PR_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 1 623 791,81 тыс. руб., рост 2,1% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 24 504,56 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 1,3%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОПЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода

(потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 1 239 692,56 тыс. руб., что составляет 93,8% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 51 663,39 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году *i*, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных

положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты заявлены ТСО в размере 9 837,65 тыс.руб.

Экспертами РЭК расходы учтены в размере 5 141,15 тыс.руб.

Анализ затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - П_{\text{ф}}) \times ЦП_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 8 488,23 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в полном размере. В том числе по настоящей статье затрат в размере 3 347,08 тыс. руб., а также в составе статьи затрат «Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» в размере 5 141,15 тыс.руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой

выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-23 767,56) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-292 353,12) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Газпром энерго» на содержание электросетевого хозяйства в размере 2 576 272,40 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 178 928,18 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Газпром энерго» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Газпром энерго» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Газпром энерго» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **2 576 272,40 тыс. руб.**, снижение к уровню 2021 года 2,2%.

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №56-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. №38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Газпром энерго» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,16230	1,16230
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	641 781,82	641 781,82
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	62,83	62,83

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 33-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «Газпромнефть-Хантос» И
КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «Газпромнефть-
Хантос», РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ
ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

25 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос» (далее – ООО «Газпромнефть-Хантос») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 79/004184 (вх. от 12.05.2021 №18-1879) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Газпромнефть-Хантос» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном носителе и в электронном виде (от 15.10.2021 № 79/010020 (вх. от 18.10.2021 № 18-3867).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 53-ос открыла дело № 33-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Газпромнефть-Хантос» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Газпромнефть-Хантос» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Газпромнефть-Хантос» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	191 434 009	127 690
Себестоимость , тыс.руб.	160 117 133	156 620
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	31 316 876	-28 930
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	18 163 157	
Рентабельность продаж, %	9,5%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Газпромнефть-Хантос» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,07%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности по организации в целом, при этом в части регулируемого вида деятельности, на предприятии сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Газпромнефть-Хантос» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	1 075	1 106	1 050
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	1 075	1 106	1 050
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0,0%	0,0%	0,0%

4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0	0	0
5.	Выручка	тыс.руб.	972 804	1 152 204	1 254 730
6.	Условные единицы	у.е.	17 203	16 926	18 508

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Газпромнефть-Хантос», согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Газпромнефть-Хантос» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат, их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в *i*-1 году долгосрочного периода регулирования.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на *i*-й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i} , $y_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в *i*-том и (*i*-1) - ом году долгосрочного периода регулирования.

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом

возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению

объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HVB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 246 583,52 тыс. руб., рост 1,9% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 9 567,94 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 2,3%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого

для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 698 600,41 тыс. руб., что составляет 77,4% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 64 212,28 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования,

необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке)) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с

начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской

Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года, подлежащая включению в НВВ 2022 года с учетом распределенной величины, составляет + 190 732,93 тыс. руб.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Газпромнефть-Хантос» на содержание электросетевого хозяйства в размере 1 135 916,86 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 118 812,74 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для ООО «Газпромнефть-Хантос», составляет 40 284,09 тыс. руб., снижение к уровню 2021 года 0,9%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Газпромнефть-Хантос» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативным методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Газпромнефть-Хантос» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ООО «Газпромнефть-Хантос» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **40 284,09 тыс. руб.**, снижение к уровню 2021 года 0,9%.

ЭКСПЕРТЫ:

Иванова М.Л. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №33-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред.23.11.2021 г.).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов), и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. №38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Газпромнефть Хантос» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,69867	1,69867
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 080 694,69	1 080 694,69
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	183,71	183,71

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Иванова М.Л. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 46-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «ДОРСТРОЙ» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «ДОРСТРОЙ», РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой» (далее – ООО «Дорстрой») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) от 30.04.2021 № 488 (вх. от 30.04.2021 № 18-1758) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Дорстрой» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 28.07.2021 №14/788).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 20.10.2021 № 1101 (вх. от 21.10.2021 № 14-3926), от 02.11.2021 № 1151 (вх. от 03.11.21 № 08-4135), от 03.11.2021 № 1153 (вх. от 08.11.21 № 14-4162), от 15.11.2021 № 1197 (вх. от 17.11.21 № 18-4359), от 16.11.2021 № 1201 (вх. от 17.11.21 № 18-4357).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, приказом от 18.05.2021 № 66-ос открыла дело № 46-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Дорстрой» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Дорстрой» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Дорстрой» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	295 016	92 029
Себестоимость, тыс.руб.	267 732	102 749
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	27 284	-10 720
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	8 931	
Рентабельность продаж, %	3,0%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Дорстрой» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 31,19%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Дорстрой» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	112,12	146,14	130,20

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	104,75	135,33	120,56
3.	Потери (принятые РЭК)	%	6,6%	7,4%	7,4%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	7,37	10,82	9,63
5.	Выручка	тыс.руб.	55 077,67	47 348,23	109 923,64
6.	Условные единицы	у.е.	2 294,77	2 319,48	2 497,32

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Дорстрой», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ, регулирование ООО «Дорстрой» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024гг.).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{уе_i - уе_{i-1}}{уе_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + В_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i,$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг

по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны

фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э, ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 38 794,05 тыс. руб., рост 8,1% к уровню 2021 года, что соответствует уровню затрат, заявленных предприятием. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 7,7%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 23 550,17 тыс. руб., что составляет 92,8% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной предприятием величины составляет 18 664,79 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2020 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для

коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = \text{ГР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_e - y_{e-1}}{y_{e-1}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot \text{КНК}_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующие году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящимся к капитальным вложениям, определенные до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020г № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Сетевой организацией были заявлены расходы, планируемые на 2022 год на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей в размере 9 826,96 тыс. руб.

В рамках тарифной кампании на 2022 год РЭК была произведена проверка подтверждающих материалов, направленных для экономического обоснования представленных расходов. В результате анализа предоставленных материалов исключены необоснованные расходы, в отношении которых обязанность, предусмотренная пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", не возникает в заявленных периодах.

Таким образом, расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об

электроэнергетике", признанные экспертами РЭК экономически обоснованными, составляют 5 367,25 тыс.руб., что ниже предложения предприятия на 4 459,71 тыс. руб.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 6 183,94 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 816,69 тыс. руб. в соответствии со ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}},$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i,$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-2 752,83) тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности 2020 года составляет (-1 936,14) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Дорстрой» на содержание электросетевого хозяйства в размере 65 775,33 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 44 148,32 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением

к Экспертному заключению ООО «Дорстрой» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Дорстрой», гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Дорстрой» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **65 775,33 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 38,9%.

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 46-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Дорстрой» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,62612	0,62612
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	263 001,48	263 001,48
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	129,36	129,36

ЭКСПЕРТЫ:

Загребнев И.Е. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 64-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «ДСК-ЭНЕРГО» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, УСТАНОВЛЕННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

26 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «ДСК-ЭНЕРГО» (далее – ООО «ДСК-ЭНЕРГО») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 27.04.2021г. №21/391 (вх.от 27.04.2021г. №18-1633) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ДСК-ЭНЕРГО» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 29.07.2021 №18/798).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (исх. 21/1066 от 04.08.2021.)

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 84-ос открыла дело № 64-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «ДСК-ЭНЕРГО» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ДСК-ЭНЕРГО» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ДСК-ЭНЕРГО» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	620 280	77 452
Себестоимость , тыс.руб.	540 124	102 795
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	80 156	-25 343
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	26 252	
Рентабельность продаж, %	4,2%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «ДСК-ЭНЕРГО» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 12,49%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом, при этом по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «ДСК-ЭНЕРГО» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	106,29	100,27	123,02

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	104,22	98,09	120,34
3.	Потери (принятые РЭК)	%	1,9%	2,2%	2,2%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	2,07	2,19	2,68
5.	Выручка	тыс.руб.	50 542,87	47 167,60	135 368,29
6.	Условные единицы	у.е.	2 372,56	2 324,43	2 730,71

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «ДСК-ЭНЕРГО», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «ДСК-ЭНЕРГО» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i,$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из

прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного

избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HVB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении

регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 18 197,96 тыс. руб., рост 15,3% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 46,74 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 17,1%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого

для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 52 309,44 тыс. руб., что составляет 145,0% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 8 941,86 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - П_{\text{ф}}) \times ЦП_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 653,08 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 653,08 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i,$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, не учитывались.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 653,08 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ДСК-ЭНЕРГО» на содержание электросетевого хозяйства в размере 71 160,48 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 64 207,81 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «ДСК-ЭНЕРГО» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую)

энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «ДСК-ЭНЕРГО» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «ДСК-ЭНЕРГО» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **71 160,48 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 50,9%.

ЭКСПЕРТЫ:

Скоторенко Ю.И. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 64-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «ДСК-ЭНЕРГО» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,21259	0,21259
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	71 953,88	71 953,88
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	77,59	77,59

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 19-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «Луч-Электро» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «Луч-Электро», РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Луч-Электро» (далее – ООО «Луч-Электро») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 61 (вх. №18/1745 от 30.04.2021) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Луч-Электро» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 05.08.2021 № 18/832).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 09.08.2021 № 103 (вх.18-3302 от 20.08.2021), от 10.11.2021 г. № 150 (вх.№18-4248 от 10.11.2021 г.), от 17.11.2021 г. №153 (вх.№18-4403 от 18.11.2021 г.), от 17.11.2021 г. №154 (вх.№18-4404 от 18.11.2021 г.).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 39-ос открыла дело № 19-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Луч-Электро» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Луч-Электро» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Луч-Электро» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	35 399	34 173
Себестоимость, тыс.руб.	33 509	33 390
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 890	783
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 425	
Рентабельность продаж, %	4,0%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Луч-Электро» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 96,54%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Луч-Электро» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	28,68	25,96	29,96

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	21,68	24,49	28,27
3.	Потери (принятые РЭК)	%	5,71%	5,65%	5,65%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	1,64	0,06	1,69
5.	Выручка	тыс.руб.	16 696,24	23 335,41	36 195,02
6.	Условные единицы	у.е.	734,08	729,49	846,13

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Луч-Электро», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Луч-Электро» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг

по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны

фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HBB_{i-2}^{год}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i-1}) / y_{e-i-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 14 282,10 тыс. руб., рост 10,4% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 10 015,92 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 13,6%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 2 503,87 тыс. руб., что составляет 101,9% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 3 319,74 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для

коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

ТСО были заявлены расходы по данной статье затрат, планируемые на 2022 год в размере 320,00 тыс. руб.

Плановые расходы сетевой организации, рассчитанные на 2022 год приняты РЭК в размере **137,75** тыс. руб.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических

ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \text{П}_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки установлено отсутствие экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года, которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta \text{У}_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов

устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки HBB по результатам деятельности 2020 года составляет 7 298,45 тыс. руб., которая подлежит включению в HBB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Луч-Электро» на содержание электросетевого хозяйства в размере 24 222,16 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 11 972,86 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Луч-Электро» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации HBB, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Луч-Электро» и «Россети Тюмень» устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Луч-Электро» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Луч-Электро» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **24 222,16 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 3,8%.

ЭКСПЕРТ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Луч-Электро» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,28323	0,28323
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	144 470,25	144 470,25
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	38,22	38,22

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 65-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «МЭН» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД, УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ»**

25 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «МегионЭнергоНефть» (далее – ООО «МЭН») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 30.04.2021г. №02-04/907 (вх.от 06.05.2021 №18-1850) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «МЭН» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 85-ос открыла дело № 65-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «МЭН» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «МЭН» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «МЭН» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая

деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	1 244 101	176 787
Себестоимость , тыс.руб.	1 200 561	208 240
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	43 540	-31 453
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-44 150	-
Рентабельность продаж, %	-3,5%	-

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «МЭН» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 14,21%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «МЭН» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	169,46	160,27	155,67
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	167,39	157,97	153,42
3.	Потери (принятые РЭК)	%	1,2%	1,4%	1,4%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	2,06	2,30	2,24
5.	Выручка	тыс.руб.	60 054,83	65 061,22	67 043,07
6.	Условные единицы	у.е.	1 249,18	1 249,18	912,35

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «МЭН», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «МЭН» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эд} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i,$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в *i*-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПР_{i-1}, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i}, y_{e_{i-1}} - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на

основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 31 657,23 тыс. руб., снижение 19,3% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 466,80 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, снижение условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 27,0%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 12 375,10 тыс. руб., что составляет 53,3% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 6 592,66 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема

используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i,$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{дпр} = \max (0; N \times W_{OC} - П_{ф}) \times ЦП_{ф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 1 026,53 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 1 026,53 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i,$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют 6 175,20 тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 7 201,73 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «МЭН» на содержание электросетевого хозяйства в размере 51 234,06 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 15 809,02 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «МЭН» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «МЭН» гарантирующим

поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «МЭН» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **51 234,06 тыс. руб.**, снижение к уровню 2021 года 21,3%.

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 65-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «МЭН» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,93949	0,93949
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	536 214,94	536 214,94
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	75,43	75,43

ЭКСПЕРТЫ:

Скаторенко Ю.И. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 31-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ООО "НЭН",
ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОДНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ, НА 2022
ГОД И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО "НЭН",
РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД», ПО ДЕЛУ № 32-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО "НЭН" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО "НЭН", РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022
ГОД»

24 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» (далее – ООО "НЭН") обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями от 29.04.2021 № 001188 (вх. от 12.05.2021 №18-1882) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "НЭН", обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2022 год и от 29.04.2021 № 001189 (вх. от 12.05.2021 №18-1883) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "НЭН" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном носителе и в электронном виде (от 27.10.2021 № 002780 (вх. от 27.10.2021 № 18-4051).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказами от 18.05.2021 № 51-ос, от 18.05.2021 № 52-ос открыла соответственно дела № 31-2021, № 32-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО "НЭН" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО "НЭН" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО "НЭН" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	7 614 682	1 250 546
Себестоимость , тыс.руб.	7 057 133	1 333 972
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	557 549	-83 426
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	167	
Рентабельность продаж, %	0%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО "НЭН" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 16,4%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о наличии прибыли в целом по организации, при этом в части регулируемого вида деятельности на предприятии сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО "НЭН" осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	3 247	3 503	2 844
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	3 247	3 503	2 844
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0%	0%	0%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0	0	0
5.	Выручка	тыс.руб.	1 378 589	1 221 193	1 398 476
6.	Условные единицы	у.е.	56 677	56 794	57 001

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО "НЭН", согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО "НЭН" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат, их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в *i*-1 году долгосрочного периода регулирования.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ - ом году долгосрочного периода регулирования.

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

NP_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к

капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;

- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i} , $y_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 1 114 842,47 тыс. руб., снижение 1,1% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 1 551,50 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, снижение условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,21%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 234 996,28 тыс. руб., что составляет 102,2% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 76 613,33 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке)) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской

Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9,11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta Y_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года, подлежащая исключению из НВВ 2022 года с учетом распределенной величины, составляет (- 67 977,78) тыс.руб.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО "НЭН" на содержание электросетевого хозяйства в размере 1 281 860,97 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 116 615,22 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для ООО "НЭН" составляет 43 909,15 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 22,5%. Рост закотловой необходимой валовой выручки к уровню 2021 года 4,4%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО "НЭН" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативным методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО "НЭН" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО "НЭН" и предлагает:

1. установить НВВ на 2022 год, вошедшую в «котел», в размере **43 909,15 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 22,5%;
2. установить НВВ на 2022 год, применяемую для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "НЭН", обслуживающего преимущественно одного потребителя, в размере **1 237 951,82 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 4,4%;
3. установить и ввести в действие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "НЭН", обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2022 год с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Тарифы по диапазонам напряжения (без НДС)			
		ВН	СН1	СН2	НН
Предлагается на 1 полугодие 2022 года					
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	-	-	419,50	-
2. Двухставочный тариф:					
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	-	-	303 653,03	
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	-	-	0,00	
Предлагается на 2 полугодие 2022 года					
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	-	-	419,98	-
2. Двухставочный тариф:					
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	-	-	309 012,22	-
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	-	-	0,00	-

ЭКСПЕРТЫ:

Иванова М.Л. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №32-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред.23.11.2021 г.).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов), и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «НЭН» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,61682	1,61682
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	927 260,03	927 260,03
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	232,47	232,47

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Иванова М.Л. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №55- 2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ ООО «РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ ООО «РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»
УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергетическая компания» (далее – ООО «Региональная энергетическая компания») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 года №469 (Вх.№18-1746 от 30.04.2021 г.) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Региональная энергетическая компания» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «Региональная энергетическая компания», установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 28.07.2021 г. №18/787; от 22.07.2020 г. б/№ - в электронном виде; от 24.08.2020 г. б/№ - в электронном виде;).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (письмами от 12.07.2021 г. №835 (вх.№1-.....); от 17.08.2021 г. №976 (вх.№18-3129 от 18.08.2021 г.); от 28.09.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 22.10.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 25.10.2021 г. №1290 (Вх.№18-4011 от 26.10.201 г.); от 26.10.2021 г. №1294 (вх.№18-4049 от 27.10.2021 г.); кроме того расчеты, направленные в электронном виде. .

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом 18.05.2021 года №75-ос открыто дело №55-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Региональная энергетическая компания» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Региональная энергетическая компания» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Региональная энергетическая компания» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	115 283	85 129
Себестоимость , тыс.руб.	96 492	83 051
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	18 791	2 079
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	15 025	
Рентабельность продаж, %	0	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Региональная энергетическая компания» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 73,84%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Региональная энергетическая компания» осуществляет полное ведение

раздельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложено ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	63,56	62,28	83,85
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	59,86	57,31	78,57
3.	Потери (принятые РЭК)	%	5,8%	8,0%	6,3%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	3,70	4,97	5,28
5.	Выручка	тыс.руб.	91 670,17	93 368,48	181 612,01
6.	Условные единицы	у.е.	2 778,74	2 762,67	3 377,63

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Региональная энергетическая компания», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Региональная энергетическая компания» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является вторым годом следующего долгосрочного периода (2021-2025).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

PR_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

NR_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный

год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$ - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei} , y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 64 538,29 тыс. руб., рост 17,9% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 1,32 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 22,0%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки

регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 68 267,18 тыс. руб., что составляет 126,4% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 31 232,68 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \text{П}_{\text{ф}}) \times \text{ЦП}_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 4 028,15 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 4 028,15 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированной выручки (полученного избытка) за 2020 год, составляют 3 973,09 тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 8 001,24 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Региональная энергетическая компания» на содержание электросетевого хозяйства в размере 140 806,71 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 40 805,30 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Региональная энергетическая компания» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Региональная энергетическая компания» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Региональная энергетическая компания» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **140 806,71 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 50,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №55-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 30.12.2020 г. №34

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «РЭНК» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,34983	1,34983
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	649 761,71	649 761,71
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	124,33	124,33

- Плательщик АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 21-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И ООО "РЭСС" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ ООО "РЭСС" , РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

24 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью "Ремэнергостройсервис" (далее – ООО "РЭСС") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 196/04 (вх. от 29.04.2021 №18-1703) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "РЭСС" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 20.07.2021 №18/762, от 02.08.2021 №18/812, от 19.08.2021 № 18/869).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 12.08.2021 № 337/08 (вх. от 16.08.2021 № 18-3005), от 24.08.2021 №358/08 (вх. от 25.08.2021 №18-3355), от 26.08.2021 №359/08 (вх. от 27.08.2021 №18-3382), от 03.09.2021 №373/09 (вх. от 03.09.2021 №18-3447), от 28.10.2021 № 483/10 (вх. от 28.10.2021 №18-4079), от 08.11.2021 №485/11 (вх. от 09.11.2021 №14-4226), от 18.11.2021 г. № 505/11 (вх. РЭК от 18.11.2021 г. № 18-4394), от 18.11.2021 г. № 503/11 (вх. РЭК от 18.11.2021 г. № 18-4393).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 41-ос открыла дело № 21-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО "РЭСС" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО "РЭСС" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО "РЭСС" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	100 613	98 480
Себестоимость , тыс.руб.	116 910	115 569
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-16 297	-17 089
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-13 408	
Рентабельность продаж, %	-13,3%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО "РЭСС" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 97,88%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО "РЭСС" осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	81,90	70,78	82,12
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	79,79	68,62	79,53
3.	Потери (принятые РЭК)	%	2,6%	3,1%	3,2%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	2,11	2,16	2,59
5.	Выручка	тыс.руб.	21 396,91	17 201,16	33 160,23
6.	Условные единицы	у.е.	1 266,81	1 162,38	1 771,19

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО "РЭСС", согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО "РЭСС" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-1}) / y_{e-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

li - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

uei, uei-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 19 260,63 тыс. руб., рост 40,6% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 582,53 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 50,1%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на

оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 9 176,74 тыс. руб., что составляет 133,2% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 2 577,31 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Исходя из представленных материалов тарифной заявки экспертами РЭК признаны экономически обоснованные расходы в размере 708,01 тыс. руб. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 432,99 тыс. руб.

Анализ принятых затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - П_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 1 139,30 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 431,30 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-11 719,39) тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-11 288,09) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО "РЭСС" на содержание электросетевого хозяйства в размере 17 857,28 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 15 302,95 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением

к Экспертному заключению ООО "РЭСС" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО "РЭСС" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО "РЭСС" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **17 857,28 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е. В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 21-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО "РЭСС" и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,92683	1,92683
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 003 837,24	1 003 837,24
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	110,16	110,16

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №58-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ»
И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ», УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

**ПО ДЕЛУ № 57-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»,
ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОДНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ,
НА 2022 ГОД»**

24 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (далее – ООО «РН-Юганскнефтегаз») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 г. №02/03-02-0466 (вх. №18-1810 от 04.05.2021 г.) и от 29.04.2021 г. №02/03-02-0465 (вх. №18-1811 от 04.05.2021 г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 03.06.2021 г. №18/562;).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 11.06.2021 г. №02/03-02-063 (вх №18 -2221 от 11.06.2021 г.); от 22.10.2021 г. №02/03-02-1129 (вх.№18-3973 от 25.10.2021 г.); от 19.11.2021 г. №02/03-02-1188 (вх.№18-4415 от 19.11.2021 г.); кроме того расчеты, направленные в электронном виде.

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 года № 78-ос открыла дело №58-2021, и приказом от 18.05.2021 г. № 77-ос открыла дела №57-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «РН-Юганскнефтегаз» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	311 527 685	932 368
Себестоимость , тыс.руб.	295 922 066	918 095
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	15 605 619	14 273
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	7 794 526	
Рентабельность продаж, %	2,50%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «РН-Юганскнефтегаз» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,00%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учет, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «РН-Юганскнефтегаз» осуществляет ведение отдельного учета доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	13 816,05	15 586,77	14 800,48
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	12 855,00	14 502,20	13 635,95
3.	Потери (принятые РЭК)	%	7,0%	7,0%	7,9%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	961,05	1 084,57	1 164,53
5.	Выручка	тыс.руб.	7 296 713,16	7 702 848,00	10 519 762,26
6.	Условные единицы	у.е.	108 733,74	110 265,44	113 343,56

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «РН-Юганскнефтегаз», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «РН-Юганскнефтегаз» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-i}) / y_{e-i}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

li - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

uei, uei-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 1 914 911,59 тыс. руб., рост 0,8% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 19 348,92 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,9%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на

оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 5 400 564,77 тыс. руб., что составляет 95,4% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 1 648 046,92 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{код}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + V_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{код}} \cdot \text{КНК}_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года в разрезе взаиморасчетов с монопотребителем отсутствует, при этом в части котла величина экономии составляет 14 463,68 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 14 463,68 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHVB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют 357 972,87 тыс. руб., в том числе корректировка в части «котла» в сумме 6 175,91 тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки HVB по результатам деятельности 2020 года составляет 357 972,87 тыс. руб., в том числе корректировка в части «котла» в сумме 20 639,59 тыс.руб., которая подлежит включению в HVB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «РН-Юганскнефтегаз» на содержание электросетевого хозяйства в размере 7 673 449,23 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 2 846 313,04 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов (вошедшая в «котел») для ООО «РН-Юганскнефтегаз» составляет 471 560,49 тыс. руб., снижение к уровню 2021 года 1,8%.

Необходимая валовая выручка, принимаемая для «монопотребителя», для ООО «РН-Юганскнефтегаз» в размере 1 323 290,98 тыс.руб. Размеры HVB на 2022 год составляет 99,9 % к уровню, установленному на 2021 год, рост на 8,1% к уровню 2021 года.;

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «РН-Юганскнефтегаз» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «РН-Юганскнефтегаз» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Кроме того, объем полезного отпуска «монопотребителю» (группа компаний ООО «РН-Энерго»), составляет более 99%, от общего объема полезного отпуска. Таким образом, для расчета данных тарифов необходимая валовая выручка ТСО распределяется между «котлом» и «монопотребителем».

При расчете тарифов для монопотребителя, затраты на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь) на первое полугодие 2022 года приняты на уровне фактических значений 2021 года. На второе полугодие 2022 года цена на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) принята с учетом роста цены первого полугодия 2022 года.

Тарифы согласованы с монопотребителем.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) ООО «РН-Юганскнефтегаз» и предлагает:

1. установить НВВ, для расчета единых (котловых) тарифов на 2022 год в размере **471 560,49 тыс. руб.**; снижение к уровню 2021 года 1,8%.
2. установить НВВ для «монопотребителя» на 2022 г. в размере 1 323 290,98 тыс.руб., рост на 8,1% к уровню 2021 года;

3. установить и ввести в действие тарифы на услуги по передаче сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающим преимущественно одного согласно нижеприведенной таблице:

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «РН-Юганскнефтегаз», ХМАО которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС) на 2022 год			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	137 371,24	142 591,35
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	189,67	191,83
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,28824	0,29317
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»		1 323 290,98	
	Всего		7 673 449,23	

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №58-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. №38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «РН-Юганскнефтегаз» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,45686	0,45686
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	198 682,44	198 682,44
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	140,65	140,65

- Плательщик АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №54-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФАОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
ООО «СЕВЕРСЕТЬРАЗВИТИЕ» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И
КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
ООО «СЕВЕРСЕТЬРАЗВИТИЕ», УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
НА 2022 ГОД»**

**ПО ДЕЛУ № 53-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ООО «СЕВЕРСЕТЬРАЗВИТИЕ»,
ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОДНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ,
НА 2022 ГОД»**

25 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» (далее – ООО «СеверСетьРазвитие») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 27.04.2021 года №65 (Вх.№18-1635 от 27.04.2021 г.) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «СеверСетьРазвитие» и АО «Россети Тюмень» и корректировки необходимой валовой выручки ООО «СеверСетьРазвитие», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2022 год». И с заявлением от 27.04.2021 года №66 (Вх.№18-1836 от 27.04.2021 г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 27.05.2021 г. №18/540;).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 26.05.2021 г. б/№ в электронном виде; от 28.05.2021 г. №85 (№18-2076 от 31.05.2021 г.); от 01.06.2021 г. №87 (вх.№18-2094 от 01.06.2021 г.); от 02.06.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 21.10.2021 г. №141 (вх№14-3931 от 21.10.2021 г.); от

09.11.2021 г. №148 (вх.№18-4236 от 10.11.2021 г.); а также материалы, направленные в электронном виде.

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 года № 74-ос открыла дело №54-2021, и приказом от 18.05.2021 г. № 73-ос открыто дела №53-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «СеверСетьРазвитие» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «СеверСетьРазвитие» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «СеверСетьРазвитие» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	138 497	132 934
Себестоимость , тыс.руб.	174 200	169 649
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-35 703	-36 716
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-37 565	
Рентабельность продаж, %	-27,12%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «СеверСетьРазвитие» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 95,98%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №

585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учет, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «СеверСетьРазвитие» осуществляет ведение отдельного учета доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	110,56	81,78	79,20
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	110,03	81,39	78,64
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0,5%	0,5%	0,7%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,53	0,39	0,55
5.	Выручка	тыс.руб.	143 145,95	139 796,87	146 734,59
6.	Условные единицы	у.е.	453,91	453,91	453,91

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «СеверСетьРазвитие», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО, а также с ПАО «ФСК ЕЭС», монопотребителем.

На 2022 год запланировано снижение общего полезного отпуска электрической энергии на 2,75 млн.кВт.ч. (или на 3,36 %). В том числе объем полезного отпуска монопотребителю снижается на 2,77 млн кВт.ч. (или на 3,43%).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «СеверСетьРазвитие» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является вторым годом следующего долгосрочного периода (2021-2025).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{кол}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{кол}} \cdot \text{КНК}_i, \quad (2)$$

где:

ПР_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

НР_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению

коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;

- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i} , $y_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 24 265,59 тыс. руб., рост 1,2% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 208,91 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,0%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 126 217,82 тыс. руб., что

составляет 101,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 8 400,61 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + V_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению

коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 0,38 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 0,38 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года

долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-7 252,38) тыс.руб., в том числе корректировка в части «котла» составляет (-154,83) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-7 252,00) тыс.руб., в том числе корректировка в части «котла» составляет (-154,45) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «СеверСетьРазвитие» на содержание электросетевого хозяйства в размере 143 231,41 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 3 503,18 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для ООО «СеверСетьРазвитие» составляет 563,40 тыс. руб., снижение к уровню 2021 года 24,5%.

Необходимая валовая выручка, принимаемая для «монопотребителя», для ООО «СеверСетьРазвитие» в размере **142 667,77** тыс.руб. Рост размера НВВ на 2022 год составляет **2,6%** к уровню, установленному на 2021 год.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «СеверСетьРазвитие» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «СеверСетьРазвитие» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Кроме того, объем полезного отпуска «монопотребителю» (ООО «ТранснефтьЭнерго»), составляет **98,82%**, от общего объема полезного отпуска. Таким образом, для расчета данных тарифов необходимая валовая выручка ТСО распределяется между «котлом» и «монопотребителем».

При расчете тарифов для монопотребителя, затраты на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь) на первое полугодие 2022 года

приняты на уровне средневзвешенного значения за 3 месяца 2021 год. На второе полугодие 2022 года цена на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) принята с учетом роста цены первого полугодия 2022 года, на ИПЦ, рекомендованный МЭР на 2022 год в размере **4,30%**

Рост среднегодового одноставочного тарифа для монопотребителя на **6,26%** обусловлено снижением объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), а также ростом норматива потерь электроэнергии, установленный на очередной долгосрочный период. Тарифы согласованы с монопотребителем.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ООО «СеверСетьРазвитие» и предлагает:

1. установить НВВ для расчета единых (котловых) тарифов на 2022 год в размере: – **563,40 тыс. руб.**; снижение к уровню 2021 года 24,5%.
2. установить НВВ для «монопотребителя» 2022 год – **142 667,77** тыс.руб.. с ростом **2,6%** к уровню 2021 года;
3. установить и ввести в действие тарифы на услуги по передаче сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающим преимущественно одного согласно нижеприведенной таблице:

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «СеверСетьРазвитие», ЯНАО которые оплачиваются монопотребителем ООО «Транснефтьэнерго» (тарифы указаны без учета НДС) на 2022 год			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 308 374,45	1 308 374,45
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	9,33	9,33
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,84498	1,84498
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	

1	ООО «СеверСетьРазвитие»	142 667,77
	Всего	143 231,41

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №54-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 30.12.2020 г. №34.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «СеверСетьРазвитие» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,28746	1,28746
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	605 666,32	605 666,32
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	310,39	310,39

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №53-2021

РАСЧЕТ ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПО СЕТЯМ ООО
«СЕВЕРСЕТЬ РАЗВИТИЕ», ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО
ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОДНОГОПОТРЕБИТЕЛЯ,
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с представленными согласованными с единственным потребителем структурами поступления в сеть и полезного отпуска из сети полезного на 2022 год».

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 30.12.2020 г. №34

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,84498	1,84498
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 308 374,45	1 308 374,45
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	9,33	9,33

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ДЕЛУ № 45-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «СК «ВОСТОК» И КОРРЕКТИРОВКЕ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «СК «ВОСТОК», РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «Восток» (далее – ООО СК «ВОСТОК») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № СК-/478-21 (вх. № 18-1784 от 30.04.2021) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО СК «ВОСТОК» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 28.07.2021 №14/789).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 20.05.2021 № СК-01-10/526-21 (вх. № 18-3471 от 07.09.2021), от 03.09.2021 № 01-10/924-21 (вх. № 18-3471 от 07.09.2021), от 28.10.2021 № СК-01-10/1134-21 (вх. № 18-4093 от 29.10.2021), от 29.10.2021 № СК-01-10/1142-21 21 (вх. № 18-4151 от 08.11.2021) .

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 65-ос открыла дело № 45-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО СК «ВОСТОК» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО СК «ВОСТОК» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО СК «ВОСТОК» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	160 852	52 141
Себестоимость, тыс.руб.	151 997	87 736
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	8 855	-35 595
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 099	
Рентабельность продаж, %	1,3%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО СК «ВОСТОК» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 32,42%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО СК «ВОСТОК» осуществляет ведение раздельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	44,10	88,27	92,55
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	35,14	74,96	0,00

3.	Потери (принятые РЭК)	%	20,3%	15,1%	15,1%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	8,96	13,31	13,95
5.	Выручка	тыс.руб.	47 877,65	71 894,09	240 540,87
6.	Условные единицы	у.е.	2 699,01	3 135,82	3 528,60

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО СК «ВОСТОК», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО СК «ВОСТОК» осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024гг.).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{кол} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + НВВ_{i-2}^{кол} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой

энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

NBV_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности OPEX – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei} , y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования

определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 38 242,30 тыс. руб., рост 11,1% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 1 026,29 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 11,6%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ №1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 56 324,82 тыс. руб., что составляет 136,2% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 100 694,49 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2020 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федеральному закону от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при

государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_e - y_{e-1}}{y_{e-1}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot \text{КНК}_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующие году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящимся к капитальным вложениям, определенные до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020г № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Сетевой организацией были заявлены расходы, фактически понесенные в 2020 году и планируемые на 2022 год на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей в размере 178,55 тыс. руб. и 2 245,94 тыс. руб. соответственно.

В рамках тарифной кампании на 2022 год РЭК была произведена проверка подтверждающих материалов, направленных для экономического обоснования представленных расходов. В результате анализа предоставленных материалов исключены необоснованные расходы, в отношении которых обязанность, предусмотренная пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", не возникает в заявленных периодах.

Размер расходов, фактически понесенных сетевой организацией, в 2020 году принят РЭК в размере 42,65 тыс. руб.

Плановые расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", признанные экспертами РЭК экономически обоснованными, составляют 616,85 тыс.руб., что ниже предложения предприятия на 1 629,09 тыс. руб.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года у предприятия отсутствует.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных

пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют (-5 622,71) тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-5 622,71) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО СК «ВОСТОК» на содержание электросетевого хозяйства в размере 89 561,27 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 150 979,60 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО СК «ВОСТОК» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по

передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО СК «ВОСТОК», гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО СК «ВОСТОК» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **89 561,27 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 24,6%.

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 45-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО СК «Восток» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,81166	0,81166
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	211 172,09	211 172,09
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	441,48	441,48

- Плательщик - АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Загребнев И.Е. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 59-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СУРГУТСКИЕ
ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ», И КОРРЕКТИРОВКИ НВВ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СУРГУТСКИЕ
ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ», РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА, НА 2022г»**

26 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее - ООО «СГЭС») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) с заявлением от 30.04.2020 №1446 (вх. от 05.05.2021 №18-1829) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и ООО «СГЭС» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «СГЭС», рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала, на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178). Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы, в том числе и в электронном виде.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил ПП РФ №1178, Приказом от 18.05.2021 г. № 79-ос открыла дело № 59-2021 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и ООО «СГЭС» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «СГЭС», рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала, на 2022 год».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении ООО «СГЭС», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс, форма №2 «Отчет о финансовых

результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» и т.п. на бумажном и электронных носителях)

Следует отметить, что ООО «СГЭС» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии

ООО «СГЭС» является юридическим лицом.

Одним из основных видов деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	3 450 929	1 718 181
Себестоимость, тыс. руб.	2 946 428	1 264 981
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	604 501	453 200
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	115 980	
Рентабельность продаж, %	3,36%	

Следует отметить, что по итогам 2020г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке ООО «СГЭС» составляет 49,79%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий

обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что ООО «СГЭС» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	1 408,71	1 418,05	1 450,47
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	1 311,56	1 320,20	1 350,38
3.	Потери (принятые РЭК)	%	6,9%	6,9%	6,9%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	97,15	97,86	100,08
5.	Выручка	тыс. руб.	3 450 929,00	1 575 072,19	2 562 886,82
6.	Условные единицы	у.е.	18 672,42	18 430,56	19 301,70

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками, с независимыми сбытами и котлодержателем.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «СГЭС» выбран метод регулирования доходности инвестированного капитала, где 2022г. является пятый годом второго долгосрочного периода 2018-2022 гг.

Расчет корректировки НВВ произведен в соответствии с ПП РФ №1178, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала (далее RAB) с учетом ИПЦ на 2021 год (оценка) – 6,00%, на 2022 год – 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Корректировка необходимой валовой выручки, определяемой при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по формуле (42) МУ 228-э:

$$HBB_i^{CK} = P_i^{CK} + BK_i^{CK} + DK_i^{CK} + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta HBB_{i-1, i-2}^{KOPP} + KHK_{i-2} * \\ * HBB_{i-2}^{CK} + \text{Дельта}HBB_i^{CK KOPP} + \Delta HBB_i^{KOPP ИП} + B_i^{распред}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

HBB_i^{CK} - скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования;

P_i^{CK} - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

BK_i^{CK} - скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год i ;

DK_i^{CK} - скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год i ;

HBB_{i-2}^{CK} - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

KHK_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. N 254-э/1;

$\text{Дельта}HBB_i^{CK KOPP}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta HBB_i^{KOPP ИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta HVB_{i-1,i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

4.1. Подконтрольные расходы на 2022 год.

Ежегодная корректировка подконтрольных расходов рассчитывается в соответствии с п.п.33,34,37, ППРФ № 1178 и п.п. 7,13,19 МУ 228-э.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.34 ПП РФ № 1178;
- коэффициент эластичности - п.33 ПП РФ №1178, п.11,12 МУ 228-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.34 ПП РФ № 1178, п.п.7,11,17 МУ 228-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, по следующей формуле:

$$OP_i^{ck} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд}^{ck}_j,$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

$$K_{инд}^{ck}_j = (1 - ИП_j) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}),$$

$ИПЦ_j^{ck}$ - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j .

$$ИКА_j^{ck} = K_{эл} * \frac{УЕ_j^{ck} - УЕ_{j-1}^{ck}}{УЕ_{j-1}^{ck}},$$

$УЕ_j^{ck}$, $УЕ_{j-1}^{ck}$ - скорректированный фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j , $j-1$, на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки,

определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2022 год в размере 565 907,49 тыс. руб., с ростом 9,7%, что обусловлено изменением у.е. 2022 года на (-0,1%) к уровню 2021 года, индексом эффективности операционных расходов в размере 2%, ИПЦ 4,3% (прогноз МЭР по состоянию на 30.09.2021г).

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 года и плана 2022 года, расчет ОРЕХ скор. оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы на 2022 год.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п.п.20,28,29,33,87 ППРФ N1178 и п.п. 20 МУ № 228-э.

Состав неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в

соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 358 807,70 тыс. руб., рост по отношению к 2021 году составит 10,8%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (- 31 595,39) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные.

Данный раздел затрат является справочной величиной и не влияет на размер необходимой валовой выручки.

Исходя из предоставленных документов тарифной заявки затраты по данной статье на 2022 год предлагается считать экономически обоснованными в размере 593 464,47 тыс. руб., снижение по отношению к 2021 году составит 19,3%, отклонение от заявленной ТСО величины составляет (- 2 430,44) тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка).

Расходы по данному разделу рассчитаны экспертами РЭК в соответствии с п.п.7, где в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, кроме того ,8,37,39 ПП РФ N1178 и п.п.9,19,23,25,26,41,42 МУ 228-э.

Скорректированная плановая НВВ включает в себя, в том числе, следующие расходы:

$$\text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{P}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{КОРР}} + \text{КНК}_{i-2} * \\ * \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{СГ КОРР}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{КОРР ИП}} + \text{В}_i^{\text{РАСПРЕД}}$$

где

КНК_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{СГ КОРР}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{КОРР ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{КОРР}}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

$\Delta \text{НР}_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta \text{НР}_{i-2} = \text{НР}_{i-2}^{\phi} - \text{НР}_{i-2}^{\text{СК}}$$

$НР_{i-2}^{СК}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

$НР_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

$\Delta ОР_{i-2}$ - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta ОР_{i-2} = ОР_{i-3}^{СК} * (Кинд_{i-2}^{\phi} - Кинд_{i-2}^{СК}).$$

$ОР_{i-3}^{СК}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-3$;

$Кинд_{i-2}^{СК}$ - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний;

$Кинд_{i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2019 N 1108/17)

$$Кинд_{i-2}^{\phi} = (1 - ИР_{i-2}) * (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) * (1 + Эл * ИКА_{i-2}^{\phi}).$$

$ИПЦ_i^{\phi}$ - фактический индекс инфляции за расчетный год i .

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}}.$$

$УЕ_{i-2,i-3}^{\phi}$ - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $i-2$, $i-3$ соответственно;

$\Delta НР_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических

указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta HP_{i-2} = HP_{i-2}^{\phi} - HP_{i-2}^{ck}.$$

HP_{i-2}^{ck} - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (- 189 469,59) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Возврат капитала.

Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 27-33,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$BK_i^{ck} = \frac{ПИК_i^{ck}}{СВК},$$

где:

$ПИК_i^{ck}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

Таким образом, величину возврата базы инвестированного капитала на 2022 год предлагается учесть в сумме 229 516,59 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

6. Доход на капитал.

В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, скорректированный в соответствии с п.35 ПП РФ №1178 и 34-37,38,42 МУ 228-э с учетом следующей формулы:

$$ДК_i = (ОИК_i + ЧОК_i) \times НД_i,$$

где:

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал в году i ;

$ОИК_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$ЧОК_i$ - величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний;

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, величину дохода на капитал, рассчитанную с учетом нормы доходности на «новый» капитал 11%, предлагается учесть на 2022 год в сумме 712 892,71 тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

7. Сглаживание.

В соответствии с п.п. 37,39 ПП РФ №1178 и п.39 МУ № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

$$\Delta НВВ_n^{C_2} = - \sum_{i=1}^n \left(\Delta НВВ_i^{C_2} * \prod_{j=1}^i (1 + НД_j) \right),$$

где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

$\Delta HBB_i^{C_2}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания тарифов;

$НД_j$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j .

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 МУ № 228-э указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

Таким образом, для сглаживания величины роста тарифов на 2022 год величина сглаживания определена экспертами в размере (-12 000,00) тыс.руб.

Расчет оформлен приложением к экспертному заключению.

8. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимой валовую выручку ООО «СГЭС» на содержание электросетевого хозяйства на 2022 год в размере 1 665 654,90 тыс. руб.

Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило (- 912 080,50) тыс. руб., рост к уровню 2021 года составил 5,8%. Без учета затрат на услуги по ПАО «ФСК ЕЭС» рост НВВ составил 5,1%.

9. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Россети Тюмень» и ООО «СГЭС» на 2022 год и корректировке НВВ, рассчитанной с применением доходности инвестированного капитала», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы с котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Сургутские ГЭС» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **1 665 564,90** тыс. руб., рост к уровню 2021 года 5,8%.

Ответственный ЭКСПЕРТ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №59-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 г. №1229/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 28.12.2017 № 57.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Сургутские городские электрические сети» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2021 года	Предлагается на 2 полугодие 2021 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,00010	0,00010
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	44,91	44,91
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	0,01	0,01

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Филимонова Н.В., _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 18-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «ТОБОЛЬСКПРОМЭНЕРГОСЕТЬ» И
КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
ООО «ТОБОЛЬСКПРОМЭНЕРГОСЕТЬ», РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

26 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Тобольскпромэнергосеть» (далее – ООО «Тобольскпромэнергосеть») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 101 (вх. от 30.04.2021 №18-1761) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Тобольскпромэнергосеть» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «Тобольскпромэнергосеть», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 23.06.2021 № 18/643).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 19.07.2021 № 150 (вх. от 26.07.2021 № 18-2682).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 38-ос открыла дело № 18-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Тобольскпромэнергосеть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Тобольскпромэнергосеть» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Тобольскпромэнергосеть» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	33 082	33 061
Себестоимость, тыс.руб.	36 229	36 209
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-3 147	-3 148
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-2 305	
Рентабельность продаж, %	-7,0%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Тобольскпромэнергосеть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 99,94%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Тобольскпромэнергосеть» осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	9,36	9,55	9,73

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	8,93	9,18	9,36
3.	Потери (принятые РЭК)	%	4,56%	3,86%	3,86%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,43	0,37	0,38
5.	Выручка	тыс.руб.	35 640,87	38 805,16	46 609,59
6.	Условные единицы	у.е.	989,84	990,24	992,89

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Тобольскпромэнергосеть», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Тобольскпромэнергосеть» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{год} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{год} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из

прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего

истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

NBV_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициента эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекса эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e_i - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 26 857,54 тыс. руб., рост 0,3% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 180,24 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,3%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 10 543,57 тыс. руб., что составляет 87,1% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 3 693,65 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для

коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Исходя из представленных материалов тарифной заявки, по данной статье экспертами признаны экономически обоснованные расходы в сумме 28,20 тыс. руб. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 24,89 тыс. руб.

Анализ затрат, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при

осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки экономия расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии с п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к

капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 2 838,81 тыс.руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Тобольскпромэнергосеть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 40 268,12 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 6 341,47 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Тобольскпромэнергосеть» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Тобольскпромэнергосеть» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Тобольскпромэнергосеть» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **40 268,12 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП в редакции от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38 «Об установлении на 2020-2024 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Тобольскпромэнергосеть» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,37113	2,37113
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 274 701,26	1 274 701,26
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	48,74	48,74

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 17-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И ООО «ТЭСК» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ ООО «ТЭСК», РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

23 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания» (далее – ООО «ТЭСК») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 136 (вх. от 30.04.2021 №18-1762) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ТЭСК» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «ТЭСК», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 28.06.2021 № 18/657, от 17.08.2021 №18/865).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 16.09.2021 № 250 (вх. от 17.09.2021 № 18-3558).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 37-ос открыла дело № 17-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «ТЭСК» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ТЭСК» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ТЭСК» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	104 423	33 521
Себестоимость, тыс.руб.	98 976	40 911
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 447	-7 389
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 031	
Рентабельность продаж, %	1,9%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «ТЭСК» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 32,10%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, в тоже время общество убыточно в части регулируемого вида деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «ТЭСК» осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	15,79	15,50	15,50

2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	15,60	15,25	15,25
3.	Потери (принятые РЭК)	%	1,19%	1,59%	1,59%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,19	0,25	0,25
5.	Выручка	тыс.руб.	6 200,88	3 546,95	3 681,33
6.	Условные единицы	у.е.	581,21	541,87	572,90

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ №1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «ТЭСК», согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «ТЭСК» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат, их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{год} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{год} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из

прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего

истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициента эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекса эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e_i - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 4 821,30 тыс. руб., рост 4,7% к уровню 2021 года. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 3,3%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 1 288,08 тыс. руб., что составляет 104,6% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 2 172,49 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для

оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК данные расходы не учитывает.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная

экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки экономия расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 150,07 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской

Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Расходы предприятия, связанные с компенсацией полученного избытка за 2020 год, составляют (- 2 598,39) тыс.руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет (-2 448,31) тыс.руб., которая подлежит исключению из НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ТЭСК» на содержание электросетевого хозяйства в размере 3 661,07 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 20,26 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «ТЭСК» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ТЭСК» с гарантирующими поставщиками, независимыми сбытами, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «ТЭСК» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **3 661,07 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,2%.

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №17-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38 «Об установлении на 2020-2024 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Тюменская электросетевая компания» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,75917	3,75917
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	2 478 675,10	2 478 675,10
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	274,59	274,59

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 29-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
ООО «ТЭТ» И АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «ТЭТ» НА 2022 ГОД, РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Транзит-Электро-Тюмень» (далее – ООО «ТЭТ») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 № 144/2021 (вх. от 06.05.2021 №18-1851) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ТЭТ» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 02.07.2021 г. №14/702, от 04.08.2021 г. № 18/825).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 26.10.2021 г. №338/2021 (вх. № 18-4034 от 26.10.2021 г.), от 10.06.2021 г. № 189/2021 (вх. №14-2216 от 11.06.2021 г.), от 29.10.2021 г. № 350/2021 г. (вх.№ 18-4199 от 09.11.2021 г.), от 01.11.2021 г. №351/2021 г. (вх.№18-4163 от 08.11.2021 г.), от 08.11.2021 г. № 358/2021 (вх. №18-4271 от 11.11.2021 г.).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 49-ос открыла дело № 29-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «ТЭТ» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ТЭТ» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ТЭТ» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	40 650	37 648
Себестоимость, тыс.руб.	48 032	41 344
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-7 382	-3 696
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-7 642	
Рентабельность продаж, %	-18,8%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «ТЭТ» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 92,62%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «ТЭТ» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
-------	--------------------------	----------	------	-----------------	-----------------

			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	43,88	46,26	47,79
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	42,04	44,29	45,75
3.	Потери (принятые РЭК)	%	4,20%	4,26%	4,26%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	1,84	1,97	2,04
5.	Выручка	тыс.руб.	12 029,03	12 074,04	51 116,17
6.	Условные единицы	у.е.	1 029,87	984,53	1 029,87

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «ТЭТ», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «ТЭТ» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{код} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой

организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 6 110,98 тыс. руб., рост 6,8% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 17,59 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 4,6%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации OPEX на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений,

расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 4 645,98 тыс. руб., что составляет 71,7% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 6 023,39 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

ТСО были заявлены расходы по данной статье затрат, планируемые на 2022 год в размере 1 370,97 тыс. руб.

Плановые расходы сетевой организации, рассчитанные на 2022 год приняты РЭК в размере **251,34** тыс. руб.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - П_{\text{ф}}) \times ЦП_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки установлено отсутствие экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года, которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных

пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

В части корректировки, в связи с изменением полезного отпуска электроэнергии, покупки потерь, экспертами РЭК в текущем периоде регулирования предлагается учесть положительную корректировку по выпадающим доходам 2016 года ООО «ТЭТ», в размере 12 845,18 тыс. руб. в соответствии с Решением Арбитражного суда Тюменской области от 12.12.2018 г. по делу № А70-7656/2016.

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 4 661,70 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ТЭТ» на содержание электросетевого хозяйства в размере 15 670,00 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 35 446,17 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «ТЭТ» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от

06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «ТЭТ» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

Исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «ТЭТ» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **15 670,00 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 29,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 г.) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «ТЭТ» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,97031	1,97031
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	969 083,03	969 083,03
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	136,96	136,96

ЭКСПЕРТЫ:

Курдыбаха О.Р. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 70-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО
ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ
СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО
«ТЮМЕНЬСЕТЬ» И УСТАНОВЛЕНИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ ООО «ТЮМЕНЬСЕТЬ» НА 2022 ГОД С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ»

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «ТюменьСеть» (далее – ООО «ТюменьСеть») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) от 29.04.2021 № 6 (вх. РЭК от 30.04.2021 № 18-1757) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ТюменьСеть» и АО «Россети Тюмень» с применением метода экономически обоснованных расходов.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 17.05.2021 № 14/435, от 20.07.2021 № 18/769).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 28.05.2021 № 13 (вх. РЭК от 31.05.2021 № 8-2079), от 29.07.2021 №28 (вх. РЭК от 30.07.2021 № 18-2737), от 19.08.2021 № 37 (вх. РЭК от 20.08.2021 № 18-3292), от 02.11.2021 № 71 (вх. РЭК от 03.11.21 № 18-4134), от 15.11.2021 № 74 (вх. РЭК от 17.11.2021 № 18-4358), от 16.11.2021 № 75 (вх. РЭК от 17.11.2021 № 18-4355).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 02.06.2021 № 94-ос открыла дело № 70-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «ТюменьСеть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ТюменьСеть» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ТюменьСеть» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

В связи с тем, что 2022 год является первым годом тарифного регулирования для ООО «ТюменьСеть», Общество не имеет факта ведения деятельности за 2020 год.

На основании вышеизложенного анализ финансового состояния Общества за 2020 год экспертами РЭК не проводился.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение РЭК
			2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	10,32
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	9,60
3.	Потери (принятые РЭК)	%	7,0%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,72
5.	Выручка	тыс.руб.	9 604,12
6.	Условные единицы	у.е.	406,60

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «ТюменьСеть», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ, регулирование ООО «ТюменьСеть» осуществляется методом экономически обоснованных расходов и 2022 год является первым годом регулирования Общества.

Расчет необходимой валовой выручки произведен экспертами РЭК с учетом норм ПП РФ №1178 с использованием метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам № 20-э/2 от 06.08.2004г.

4.1. Подконтрольные расходы.

На 2022 год ООО «ТюменьСеть» представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 49 696,06 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2022г. (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021) Расчет НВВ произведен в соответствии с ПП РФ №1178, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. (далее – МУ № 20-э/2), с учетом ИПЦ на 2022г (оценка) – 4,3%.

Принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии (пункт 2 статьи 23 Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике») предполагает, что планируемый уровень расходов общества должен рассчитываться исходя из прогнозных цен на товары, работы и услуги в регулируемом периоде.

К таким показателям, в частности, относятся индексы потребительских цен на товары и услуги, а также индексы цен производителей, которые используются в целях прогнозирования ценовых процессов в экономике, в том числе изменения цен в результате инфляционных процессов на товары и услуги, расходы на оплату которых несет регулируемая организация.

Таким образом, на 2022 год предлагается принять уровень операционных расходов в размере 3 686,76 тыс. руб., что ниже затрат, заявленных предприятием на 32 070,91 тыс.руб.

Расчет операционных расходов и условных единиц электросетевого оборудования ООО «ТюменьСеть» плана 2022г. оформлен приложением.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ №1178, а также МУ № 20-э/2.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования в соответствии с которым регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 5 029,63 тыс. руб. Снижение от заявленной предприятием величины составляет 7 440,37 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2020 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета

электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб.) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = \text{ГР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_e - y_{e-1}}{y_{e-1}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot \text{КНҚ}, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующие году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящимся к капитальным вложениям, определенные до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020г № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Сетевой организацией были заявлены расходы, планируемые на 2022 год на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей в размере 1 468,39 тыс. руб.

В рамках тарифной кампании на 2022 год РЭК была произведена проверка подтверждающих материалов, направленных для экономического обоснования представленных расходов. В результате анализа предоставленных материалов исключены необоснованные расходы, в отношении которых обязанность, предусмотренная пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", не возникает в заявленных периодах.

Таким образом, расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", признанные экспертами РЭК экономически обоснованными, составляют 887,73 тыс.руб., что ниже предложения предприятия на 580,66 тыс. руб.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{ос}} - П_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

В связи с тем, что 2022 год является первым годом тарифного регулирования для ООО «ТюменьСеть», Общество не имеет факта ведения деятельности за 2020 год. На основании вышеизложенного расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии за 2020 год экспертами РЭК не проводился.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{инд}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{код} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{код}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

В связи с тем, что 2022 год является первым годом тарифного регулирования для ООО «ТюменьСеть», Общество не имеет факта ведения деятельности за 2020 год.

На основании вышеизложенного расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, экспертами РЭК не проводился.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ТюменьСеть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 9 604,12 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 40 091,94 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «ТюменьСеть» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04г. № 20-э/2 с применением метода экономически обоснованных расходов.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «ТюменьСеть», гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «ТюменьСеть» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **9 604,12 тыс. руб.**

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 70-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Тюменьсеть» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,75772	2,75772
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	1 349 387,17	1 349 387,17
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	443,59	443,59

- Плательщик - АО «Россети Тюмень»

ЭКСПЕРТЫ:

Загребнев И.Е. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 25-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И ООО "ХМГЭС" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ
ВЫРУЧКИ ООО "ХМГЭС" , РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

24 ноября 2020 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью "Ханты-Мансийские городские электрические сети" (далее – ООО "ХМГЭС") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 28.04.2021 № ХМ-1499 (вх. от 30.04.2021 №18-1748) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "ХМГЭС" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 20.07.2021 № 18/761, от 27.10.2021 № 18/1059).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 04.08.2021 № ХМ-2880 (вх. от 05.08.2021 18-2795), от 20.10.2021 № ХМ-4091 (вх. РЭК от 27.10.2021 № 18-4055), от 29.10.2021 г. № ХМ-4237 (вх. РЭК от 29.10.2021 г. № 18-4087), от 10.11.2021 № ХМ-4400 (вх. РЭК от 11.11.2021 № 18-4261) .

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2020 № 45-ос открыла дело № 25-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО "ХМГЭС" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО "ХМГЭС" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО "ХМГЭС" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	785 296	595 267
Себестоимость , тыс.руб.	886 442	753 466
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-101 146	-158 199
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-125 071	
Рентабельность продаж, %	-15,9%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО "ХМГЭС" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 75,80%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО "ХМГЭС" осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	407,69	408,46	436,10
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	364,93	366,89	391,70
3.	Потери (принятые РЭК)	%	10,5%	10,2%	10,2%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	42,75	41,57	44,39
5.	Выручка	тыс.руб.	683 971,20	617 764,45	1 777 167,28
6.	Условные единицы	у.е.	13 263,17	13 266,85	13 655,97

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО "ХМГЭС", согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО "ХМГЭС" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-1}) / y_{e-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

li - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

uei, uei-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 239 954,10 тыс. руб., рост 4,4% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 492,35 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 2,8%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на

оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 487 516,17 тыс. руб., что составляет 107,8% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 80 032,50 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные расходы в размере 8 763,23 тыс. руб. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 29 688,80 тыс. руб.

Анализ принятых затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta Y_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 82 172,23 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО "ХМГЭС" на содержание электросетевого хозяйства в размере 818 405,74 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 958 761,54 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО "ХМГЭС" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывались объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО "ХМГЭС" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО "ХМГЭС" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **818 405,74 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 32,5%.

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 25-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО "ХМГЭС" и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,97876	0,97876
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	566 491,98	566 491,98
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	99,64	99,64

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 30-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО «ЭЛЕК» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО «ЭЛЕК», РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022
ГОД»**

22 ноября 2021 г.

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕК» (далее – ООО «ЭЛЕК») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Россети Тюмень» и ООО «ЭЛЕК» и корректировке необходимой валовой выручки, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (исх. от 01.09.2021 №18/916).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном носителе и в электронном виде (от 21.06.2021 №172 (вх. от 21.06.2021 № 14-2296), от 21.06.2021 № 173 (вх. от 21.06.2021 № 14-2297), от 22.09.2021 № 244 (вх. от 27.09.2021 № 18-3639), от 30.09.2021 № 254 (вх. от 14.10.2021 № 18-3823), от 24.11.2021 г. №337 (вх. от 25.11.2021 №18-4475).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, приказом от 18.05.2021 № 50-ос открыла дело № 30-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «ЭЛЕК» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ЭЛЕК» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ЭЛЕК» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	72 069	43 067
Себестоимость , тыс.руб.	68 732	54 250
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	3 337	-11 184
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 413	
Рентабельность продаж, %	3,3%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «ЭЛЕК» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 59,8%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, регулируемому виду деятельности сложился убыток.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «ЭЛЕК» осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	39,09	38,06	42,73
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	38,29	36,27	40,73
3.	Потери (принятые РЭК)	%	2,05%	4,68%	4,68%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,80	1,78	2,00
5.	Выручка	тыс.руб.	31 024,82	36 240,10	49 377,40
6.	Условные единицы	у.е.	1 141,86	1 136,86	1 251,65

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «ЭЛЕК», согласованными с энергосбытовыми компаниями, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «ЭЛЕК» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{cod} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

ue_i, ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ - ом году долгосрочного периода регулирования.

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

HP_{i-1} , - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к

капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;

- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{e_i} , $y_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 19 950,54 тыс. руб., рост 10,0% к уровню 2021 года, что выше затрат, заявленных предприятием на 248,66 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 10,1%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 года, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 36 382,30 тыс. руб., что составляет 170,6% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 6 431,17 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке)) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{кол}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + V_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{кол}} \cdot \text{КНК}_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской

Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, заявлены ТСО на 2022 г. в сумме 1 500 тыс. руб., РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \text{П}_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 2 518,33 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 2 518,33 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9,11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а

также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года которая подлежит исключению из НВВ 2022 года составляет (- 21 293,13) тыс.руб.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ЭЛЕК» на содержание электросетевого хозяйства в размере 37 558,04 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 11 819,36 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением

к Экспертному заключению ООО «ЭЛЕК» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативным методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «ЭЛЕК» гарантирующими поставщиками, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «ЭЛЕК» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **37 558,04 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,6%.

ЭКСПЕРТЫ:

Иванова М.Л. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

г. Тюмень

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред.23.11.2021 г.).

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов), и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «ЭЛЕК» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,65459	0,65459
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.м ес.	318 864,89	318 864,89
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	115,16	115,16

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭКСПЕРТ:

Иванова М.Л. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 69-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И ООО «ЭЛЕКОНТ», РАССЧИТАННЫХ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ НА 2022 ГОД»**

23 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Элеконт» (далее – ООО «Элеконт») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 г. № 55/04 (вх. РЭК от 29.04.2021 № 18-1704) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Элеконт» и АО «Россети Тюмень», рассчитанных с применением метода экономически обоснованных расходов на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основными ценообразованием в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (исх. от 18.05.2021 № 14/440, исх. от 27.09.2021 № 18/969)

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (исх. от 21.05.2021 г. № 56/05 (вх. РЭК от 24.05.2021 г. № 18-2020), исх. от 24.05.2021 г. № 57/05 (вх. РЭК от 24.05.2021 г. № 18-2021), исх. от 27.05.2021 г. № 58/05 (вх. РЭК от 27.05.2021 № 18-2050), исх. от 02.07.2021 г. № 64/07 (вх. РЭК от 02.07.2021 г. № 18-2444), исх. от 17.09.2021 г. № 77/09 (вх. РЭК от 20.09.2021 г. № 18-3573), исх. от 15.10.2021 г. № 88/10 (вх. РЭК от 15.10.2021 г. № 18-3851), исх. от 15.10.2021 г. № 89/10 (вх. РЭК от 15.10.2021 г. № 18-3852), исх. от 25.10.2021 г. № 92/10 (вх. РЭК от 25.10.2021 № 18-3994), от 10.11.2021 г. №98/11 (вх. РЭК от 10.11.2021 г. №18-4255)), от 17.11.2021 г. № 100/11 (вх. РЭК от 18.11.2021 г. № 18-4389).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 02.06.2021 г. № 93-ос открыла дело № 69-ос.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Элеконт» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Элеконт» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Элеконт» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

В связи с тем, что 2022 год является первым годом тарифного регулирования для ООО «Элеконт», Общество не имеет факта ведения регулируемой деятельности за 2020 год.

На основании вышеизложенного анализ финансового состояния Общества за 2020 год экспертами РЭК не проводился.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение ТСО
			2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергия	млн.кВт.ч.	32,46
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	32,46
3.	Потери (принятые РЭК)	%	6,01
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	2,07
5.	Выручка	тыс.руб.	99 484,71
6.	Условные единицы	у.е.	286,85

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Элеконт», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Элеконт» осуществляется методом экономически обоснованных расходов и 2022 год является первым годом регулирования Общества.

Расчет необходимой валовой выручки произведен экспертами РЭК с учетом норм ПП РФ №1178 с использованием метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам № 20-э/2 от 06.08.2004г.

4.1. Подконтрольные расходы.

В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2022г. (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021). Расчет НВВ произведен в соответствии с ПП РФ №1178, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. (далее – МУ № 20-э/2), с учетом ИПЦ на 2022г (оценка) – 4,3%.

Принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии (пункт 2 статьи 23 Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике») предполагает, что планируемый уровень расходов общества должен рассчитываться исходя из прогнозных цен на товары, работы и услуги в регулируемом периоде.

К таким показателям, в частности, относятся индексы потребительских цен на товары и услуги, а также индексы цен производителей, которые используются в целях прогнозирования ценовых процессов в экономике, в том числе изменения цен в результате инфляционных процессов на товары и услуги, расходы на оплату которых несет регулируемая организация.

Таким образом, на 2022 год предлагается принять уровень операционных расходов в размере 7 487,22 тыс. руб., что ниже затрат, заявленных предприятием на 69 215,58 тыс. руб.

Расчет операционных расходов и условных единиц электросетевого оборудования плана 2022 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 20-э/2.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в соответствии с которым регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 3 903,84 тыс. руб., что ниже заявленной ТСО величины на 5 739,91 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами данные расходы признаны экономически не обоснованными. Анализ затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Эдпр} = \max (0; N \times \text{WOC} - \text{Пф}) \times \text{ЦПф}$$

В связи с тем, что 2022 год является первым годом тарифного регулирования для ООО «Электонт», Общество не имеет факта ведения регулируемой деятельности за 2020 год.

На основании вышеизложенного, расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии за 2020 год экспертами РЭК не проводился.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

В связи с тем, что 2022 год является первым годом тарифного регулирования для ООО «Элеконт», Общество не имеет факта ведения регулируемой деятельности за 2020 год.

На основании вышеизложенного расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год экспертами РЭК не проводился.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Элеконт» на содержание электросетевого хозяйства в размере 11 391,07 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 88 093,64 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Элеконт» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Элеконт» и гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Элеконт» и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **11 391,07 тыс. руб..**

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е. В. _____

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Элеконт» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	9,36354	9,36354
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	4 209 123,88	4 209 123,88
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	588,94	588,94

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 23-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ
МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ ТЮМЕНЬ» И ООО
«ЭЛТРАНС» И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ООО
«ЭЛТРАНС», РАССЧИТАННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ
ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
НА 2022 ГОД»**

22 ноября 2021 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Элтранс» (далее – ООО «Элтранс») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 27.04.2021 № 86 (вх. от 29.04.2021 №18-1729) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Элтранс» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «Элтранс», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022 год».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 23.06.2021 №18/642).

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (в электронном виде от 19.07.2021г., от 20.07.2021г., от 22.07.2021г., от 23.07.2021г., от 30.07.2021г., письмо от 10.11.2021г № 211 (вх.от 10.11.2021 г. №18-4254).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 43-ос открыла дело № 23-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Элтранс» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Элтранс» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Элтранс» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	24 580	22 305
Себестоимость, тыс.руб.	22 083	18 387
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 497	3 918
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 018	
Рентабельность продаж, %	8,2%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Элтранс» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 90,75%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Элтранс» осуществляет полное ведение раздельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	30,74	33,25	35,26
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	30,45	31,63	33,55
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0,00%	4,87%	4,87%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	0,00	1,62	1,72
5.	Выручка	тыс.руб.	16 241,76	14 085,10	34 805,04
6.	Условные единицы	у.е.	1 203,02	1 210,81	1 233,48

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Элтранс», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Элтранс» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициента эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекса эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_e - y_{e-1}) / y_{e-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

li - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

uei, uei-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 11 355,04 тыс. руб., рост 4,7% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 614,52 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 1,9%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на

оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 6 144,71 тыс. руб., что составляет 115,6% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 11 134,37 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения

обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦПф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина отрицательной корректировки HBB по результатам деятельности 2020 года составляет 2 887,30 тыс. руб., которая подлежит исключению из HBB 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Элтранс» на содержание электросетевого хозяйства в размере 14 612,45 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 20 192,59 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Элтранс» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от

06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Элтранс» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Элтранс» и предлагает установить на 2022 год НВВ в размере **14 612,45 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,7%.

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №23-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объемы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 г. №648/21-ДСП в редакции от 23.11.2021 №1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

Кроме того, объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38 «Об установлении на 2020-2024 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ООО «Элтранс» и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,28932	0,28932
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	120 467,66	120 467,66
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	60,73	60,73

ЭКСПЕРТЫ:

Боброва М.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ №61-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ООО «ЭНЕРГОНЕФТЬ ТОМСК»,
ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОБНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ,
И КОРРЕКТИРОВКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ,
УСТАНОВЛЕННОЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
НА 2022 ГОД»**

24 ноября 2020 г

г. Тюмень

Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (далее – ООО «Энергонефть Томск») обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 29.04.2021 года №01-16-8/2173 (Вх.№18-1875 от 12.05.2021 г. - отправка почтой от 30.04.2021 г.) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 04.06.2021 г. б/№ - в электронном виде);

В течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 07.06.2021 г. б/№ - в электронном виде; от 21.10.2021 г. №01-25-8/4986 (вх.№18-3980 от 25.10.2021 г.); от 09.11.2021 г. №16-16-8/5240 (вх.№18-4235 от 10.11.2021 г.); от 11.11.2021 г. №01-16-8/5294 (вх.№18-4279 от 11.11.2021 г.); от 11.11.2021 г. №01-16-8/5274 (вх.№18-5274 от 18.11.2021 г.); от 24.11.2021 г. б/№ - в электронном виде..

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 . №81-ос.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Энергонефть Томск» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Энергонефть Томск» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Энергонефть Томск» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	2 170 665	11 469
Себестоимость , тыс.руб.	2 381 095	18 035
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-210 430	-6 566
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-360 878	
Рентабельность продаж, %	-16,6%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ООО «Энергонефть Томск» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,53%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют об отсутствии рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ООО «Энергонефть Томск» осуществляет полное ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложено ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	26,01	54,87	63,45
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	24,88	52,49	60,69
3.	Потери (принятые РЭК)	%	4,3%	4,3%	4,3%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	1,13	2,38	2,75
5.	Выручка	тыс.руб.	17 332,75	17 146,68	29 542,48
6.	Условные единицы	у.е.	445,15	440,55	445,15

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Энергонефть Томск», согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ООО «Энергонефть Томск» осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является вторым годом следующего долгосрочного периода (2021-2025).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в *i*-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных

вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta\Pi_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению

объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$HBB_{i-2}^{сод}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{e_i} - y_{e_{i-1}}) / y_{e_{i-1}}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования;

i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 14 558,71 тыс. руб., снижение 0,1% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, прирост условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 1,0%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче

электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- амортизацию основных средств;
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 2 426,52 тыс. руб., что составляет 102,6% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 1 203,00 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или)

платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО затраты заявлены в размере 83,97 тыс.руб. Экспертами РЭК были не учтены.

Анализ статьи затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\text{Э}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{OC}} - \text{П}_{\text{ф}}) \times \text{ЦП}_{\text{ф}}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года отсутствует.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 10 534,93 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Энергонефть Томск» на содержание электросетевого хозяйства в размере 27 520,16 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 2 022,32 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ООО «Энергонефть Томск» на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по

передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Энергонефть Томск» гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Цена покупки потерь электроэнергии на 1 полугодие 2022 года принята как средневзвешенная цена покупки потерь электроэнергии за несколько последних месяцев текущего периода регулирования. На 2 полугодие 2022 года цена потерь рассчитана с учетом роста цены первого полугодия 2022 года на ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ 2022 год, в размере 4,30%.

Плановый объем передачи электрической энергии (мощности), передаваемой для монопотребителя, увеличился на 8,2 млн кВт.ч., прирост составил +15,6%.

В связи с чем, учитывая рост НВВ, среднегодовой тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск» для монопотребителя ООО «РН-Энерго» в одноставочном выражении увеличился на 26,7%.

Предприятием представлено письмо от монопотребителя ООО «РН-Энерго» от 24.11.2021 г. №РНЭ/АУП/4567 о согласовании тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год с ростом на 26,7%.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Энергонефть Томск» и предлагает:

1. установить НВВ в размере:
на 2022 год – **27 520,16 тыс. руб.**; рост к уровню 2021 года 60,5%.
2. установить и ввести в действие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающим преимущественно одного потребителя на 2022 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», ХМАО которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС) на 2022 год			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	325 320,04	325 320,04
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	110,39	110,39
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,56381	0,56381
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
		тыс. руб.		
1	ООО «Энергонефть Томск»	27 520,16		
	Всего	27 520,16		

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ №61-2021

РАСЧЕТ ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПО СЕТЯМ ООО
«ЭНЕРГОНЕФТЬ ТОМК», ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО
ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ОДНОГОПОТРЕБИТЕЛЯ,
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с представленными согласованными с единственным потребителем структурами поступления в сеть и полезного отпуска из сети полезного на 2022 год».

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации, согласно Решению РЭК от 30.12.2020 г. №34

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,56381	0,56381
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	325 320,04	325 320,04
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	110,39	110,39

ЭКСПЕРТЫ:

Филимонова Н.В. _____

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 24-2021
«ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ АО «РОССЕТИ
ТЮМЕНЬ» И ПАО "Сургутнефтегаз" И КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПАО "Сургутнефтегаз" , РАССЧИТАННОЙ С
ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, НА 2022 ГОД»**

25 ноября 2021 г

г. Тюмень

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз" (далее – ПАО "Сургутнефтегаз") обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) от 30.04.2021 № 01-22-21-1501 (вх. от 04.05.2021 №18-1807) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО "Сургутнефтегаз" и АО «Россети Тюмень» и корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее - ПП РФ №1178).

РЭК в соответствии с пунктом 20 ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 18.05.2021 № 44-ос открыла дело № 24-2021.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ПАО "Сургутнефтегаз" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ПАО "Сургутнефтегаз" является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ПАО "Сургутнефтегаз" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства. Финансовая

деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	1 062 231 992	218 545
Себестоимость , тыс.руб.	787 733 560	279 456
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	274 498 432	-60 911
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	729 578 490	
Рентабельность продаж, %	68,7%	

Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке ПАО "Сургутнефтегаз" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,02%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2020 год следует, что ПАО "Сургутнефтегаз" осуществляет ведение отдельного учёта доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с требованиями ПП РФ №1178.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Установлено РЭК	Предложение ТСО
			2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	10 873,96	12 068,03	12 097,91
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	10 025,79	11 126,72	11 154,27
3.	Потери (принятые РЭК)	%	7,8%	7,8%	7,8%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	848,16	941,31	943,64
5.	Выручка	тыс.руб.	7 680 646,94	7 556 731,79	8 586 914,83
6.	Условные единицы	у.е.	146 601,77	145 927,07	145 562,40

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3 Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2022 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ПАО "Сургутнефтегаз", согласованными с энергосбытовой компанией, ГП, котлодержателем и смежными ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулирование ПАО "Сургутнефтегаз" осуществляется методом «долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и 2022 год является третьим годом следующего долгосрочного периода (2020-2024).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования оценка затрат их экономическая обоснованность производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{год} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{год} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в *i*-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

$НР_{i-1}$, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.)

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с ПП РФ № 1178, МУ № 98-э.

Так, в соответствии с п.38 ПП РФ № 1178 и п.11 МУ № 98-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом изменения планируемых параметров расчета:

- ИПЦ – прогноз Минэкономразвития России;
- количества условных единиц оборудования - п.38 ПП РФ № 1178, п.11 МУ98-э;
- коэффициент эластичности - п.38 ПП РФ №1178, п.11 МУ 98-э;
- индекс эффективности ОРЕХ – п.38 ПП РФ № 1178, п.п.6,11 МУ 98-э.

Скорректированная величина подконтрольных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле п. 11 МУ 98-э:

$$ПР_i = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (y_{ei} - y_{ei-1}) / y_{ei-1}) * (1 - X_i), \text{ где:}$$

ПР_{i-1}, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

y_{ei}, y_{ei-1} - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п.2 МУ 98-э и п. 38 ПП РФ № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе и размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на

основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составляют в сумме 3 076 925,43 тыс. руб., снижение 1,2% к уровню 2021 года, что ниже затрат, заявленных предприятием на 124 025,37 тыс. руб. При расчете использовался ИПЦ за фактический 2020 год – 3,4%, плановый ИПЦ на 2022 год – 4,3%, снижение условных единиц к уровню плана 2021 года составляет 0,4%.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования факта 2020 г, плана 2022 года и итогового коэффициента индексации ОРЕХ на 2022 год оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 38 ПП РФ N1178, п.11 МУ № 98-э.

Неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- амортизацию основных средств;

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ №1178;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования;

В ходе анализа фактических расходов, относимых к данному разделу, эксперты руководствуются пунктом 7 Основ ценообразования, в том числе, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов)...., кроме того регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 4 352 049,51 тыс. руб., что составляет 100,3% от уровня 2021 года. Снижение от заявленной ТСО величины составляет 816 437,76 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей затрат оформлен приложением к экспертному заключению.

4.3. Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2020 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 (вступивших в силу с 01.07.2020г согласно Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ) подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема

используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Кроме того, приказом ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э», необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования

((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.).

Затраты, предусмотренные п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ, ТСО не заявлены, РЭК расходы не учтены.

4.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(2) -34(3) ПП РФ № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Расчет экономии производится по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{дпр} = \max (0; N \times W_{OC} - П_{ф}) \times ЦП_{ф}$$

На основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина экономии расходов на оплату потерь по результатам деятельности 2020 года составляет 103,66 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года в размере 103,66 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электроэнергии по результатам финансовой деятельности за 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению

4.5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Расчет по данной статье затрат осуществляется в соответствии п.п. 7,8,37,39 ПП РФ № 1178 и п.п.5,9, 11 МУ 98-э по формуле (3):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов,

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра,

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Общие расходы предприятия, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка) за 2020 год, составляют 98 783,87 тыс. руб.

Таким образом, на основании проведения экспертизы материалов тарифной заявки величина итоговой корректировки НВВ по результатам деятельности 2020 года составляет 98 887,53 тыс. руб., которая подлежит включению в НВВ 2022 года.

Анализ финансовой деятельности 2020 года оформлен приложением к экспертному заключению.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ПАО "Сургутнефтегаз" на содержание электросетевого хозяйства в размере 7 527 862,47 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 1 059 052,36 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» для ПАО "Сургутнефтегаз" составляет 210 692,95 тыс. руб., рост к уровню 2021 года 3,8%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению ПАО "Сургутнефтегаз" на 2022 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с п.49 МУ 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание

услуг по передаче электрической энергии между ПАО "Сургутнефтегаз" гарантирующим поставщиком, независимым сбытом, котлодержателем и смежными сетевыми организациями.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ПАО "Сургутнефтегаз" и предлагает установить НВВ на 2022 год в размере **210 692,95 тыс. руб.**, рост к уровню 2021 года 3,8%.

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е. В. _____

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ № 24-2021

РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА 2022 ГОД

Расчет тарифов для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Расчет тарифов производится в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При выполнении расчетов учитывались объёмы электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 28.06.2021 №648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Кроме того, объёмы полезного отпуска электрической энергии (мощности) подтверждены согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в расчетах не превышает долгосрочного параметра регулирования деятельности территориальной сетевой организации согласно решению РЭК от 27.12.2019 г. № 38.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 11.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций ПАО "Сургутнефтегаз" и АО «Россети Тюмень» на 2022 год, с календарной разбивкой по полугодиям:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022 года	Предлагается на 2 полугодие 2022 года
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,33820	0,33820
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	121 624,08	121 624,08
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	148,33	148,33

ЭКСПЕРТЫ:

Захарова Е.В. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 47-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
АО "ЮГОРСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ",
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2022 ГОД».

22 ноября 2021г

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось АО "Югорская территориальная энергетическая компания" (далее - АО "ЮТЭК") с заявлением № И-Г-2021-0016 (вх. № 18-1808 от 04.05.2021) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО "ЮТЭК" на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 09.09.21 № б/н (вх. РЭК от 22.09.21 № 18-3596).

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, открыто дело № 47-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении АО "Югорская территориальная энергетическая компания", подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что АО "Югорская территориальная энергетическая компания" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "Югорская территориальная энергетическая компания" является юридическим лицом. Основным видом деятельности Общества является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	по сбытой деятельности (в том числе в зоне деятельности ГП)
Выручка , тыс. руб.	512 446	511 735
Себестоимость , тыс.руб.	410 186	409 921
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	102 260	101 814
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	74 218	
Рентабельность продаж, %	14,5%	

АО "Югорская территориальная энергетическая компания" осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии.

Следует отметить, что согласно данным, предоставленным в материалах дела АО "ЮТЭК", доля выручки от сбытовой деятельности по итогам 2020 года в общей выручке (без выделения Обществом вида деятельности в качестве гарантирующего поставщика) составляет 99,86%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2020г.	2021г.	2022г.	2022г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	117,09	119,95	115,78	115,78
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	109,41	108,81	105,79	105,58
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	59,06	57,91	54,03	55,23
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	50,35	50,90	51,76	50,35
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	7,68	11,14	9,99	10,20
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	162 707,92	181 570,04	242 132,83	188 421,72
5	Количество точек поставки	шт	20 303	20 255	20 375	20 375

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 47-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки АО "ЮТЭК" на 2022 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2022г – 4,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской

Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

- а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- б) эталоны затрат ГП;

- в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Кроме того, в соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталоны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов

эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;
- на содержание помещений;
- на печать и доставку документов;
- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;
- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;
- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;
- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

АО "ЮТЭК" представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2021г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по АО "ЮТЭК" определена 3 группа масштаба деятельности (ХМАО-Югра).

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2020г. (факт) – 3,4%, 2021г. (оценка) – 6,0%, 2022г (план) – 4,3%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2022 год составили 118 738,14 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2022 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 47-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочих потребителей и сетевых компаний, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитываются в размере не более 1,5 процента от планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК экспертами

признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 7 477,11 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет 5 082,16 тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} Ц_{mj}^{нас.покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.город} \cdot n_i^{нас.город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.сел} \cdot n_i^{нас.сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{нпГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{нп} = \min \left\{ РПП_i^{нпГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{нп} + \sum_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт \\ z=менее\ 670\ кВт}}^k C_{z,j}^{нп} \cdot n_{z,j}^{нп} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{нп} + РСД_{уст,z,j}^{нп} + НР_{z,j}^{нп} + Рез_{z,i-2}^{нп} \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 Ц_{hj}^{сет.покупка} \cdot Э_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\}$$

Расчетная величина РПП составляет 5 759,64 тыс.руб. АО "ЮТЭК" заявляет расходы по данной статье в размере 6 567,99 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет 808,35 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с МУ в размере 5 759,64 тыс.руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в

порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 10 400,59 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 23 965,08 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 47-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина выпадающих доходов в размере 13 793,95 тыс. руб. подлежит включению в НВВ АО "ЮТЭК" на 2022 год.

Также данный блок расходов содержит выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_i (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,1}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,j}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Кроме того, отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2), (далее – отклонение величины выпадающих доходов) рассчитывается по формуле 82:

$$\begin{aligned}
\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = & \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2}^l (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\
& + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас.факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2}
\end{aligned}$$

Отклонения, рассчитанные по данной формуле учитываются в НВВ только для группы потребителей «сетевые организации».

Исходя из представленных материалов, величина выпадающих доходов АО "ЮТЭК", связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, подлежащих включению в НВВ при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила 32 252,29 тыс. руб.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 47-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку АО "ЮТЭК" для расчета сбытовых надбавок на 2022 год в размере 188 421,72 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 53 711,12 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО "ЮТЭК", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку АО "ЮТЭК" в размере 131 974,88 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО "ЮТЭК" в размере 188 421,72 тыс.руб. и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с календарной разбивкой по полугодиям и в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022г	Предлагается на 2 полугодие 2022г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	1,03600	1,08055
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	1,03600	1,10558
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,62947	0,62948
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,34533	0,36853

Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	4,12731	4,12731
--	------------	---------	---------

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 48-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ «ВОСТОК»,
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2022 ГОД».

22 ноября 2021г

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» (далее - АО «ЭК «Восток») с заявлением от 28.04.2021 № И-В-ТМН-2021-317879 (вх. РЭК от 30.04.2021 № 18-1779) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭК «Восток» на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 31.03.2021 № И-В-ТМН-2021-302696 (вх. РЭК от 01.04.2021 № 12-1075), от 29.07.2021 №И-В-ТМН-2021-363937 (вх. РЭК от 02.08.2021 № 12-2764), от 21.10.2021 №И-В-ТМН-2021-406578 (вх. РЭК от 22.10.2021 № 12-3953), от 26.10.2021 № И-В-ТМН-2021-410041 (вх. РЭК от 26.10.2021 № 18-4026).

В соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 21.07.2021 №12/772, от 05.10.2021 №18/995)

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, открыто дело № 48-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭК

«Восток», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» является юридическим лицом. Основным видом деятельности Общества является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т.ч. по регулируемому виду деятельности (в зоне деятельности ГП)
Выручка, тыс. руб.	35 251 622	12 113 628
Себестоимость, тыс.руб.	19 249 892	6 489 688
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	16 001 730	5 623 940

Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	1 121 926	
Рентабельность продаж, %	3,2%	

Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии. Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «ЭК «Восток» доля выручки от сбытовой деятельности в качестве гарантирующего поставщика составляет 34,36%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2020г.	2021г.	2022г.	2022г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	4 052,16	4 053,57	4 037,08	4 037,08
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	3 618,11	3 614,36	3 603,66	3 600,40
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	1 449,01	1 457,83	1 423,14	1 434,65
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	2 169,09	2 156,52	2 180,52	2 165,75
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	434,05	439,21	433,42	436,68
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	1 958 387,74	2 042 384,71	4 323 637,82	2 325 205,42
5	Количество точек поставки	шт	526 299	505 104	542 591	542 547

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 48-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭК «Восток», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки АО «ЭК «Восток» на 2022 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2022г – 4,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Кроме того, в соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталоны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;

- на содержание помещений;

- на печать и доставку документов;

- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;

- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;

- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;

- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

АО «ЭК «Восток» представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе субъектов (ТО, ХМАО, ЯНАО), групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2021г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по АО «ЭК «Восток» определены следующие группы масштаба деятельности:

- Тюменская область – 4 группа;
- ХМАО-Югра – 3 группа;
- ЯНАО – 3 группа.

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2020г. (факт) – 3,4%, 2021г. (оценка) – 6,0%, 2022г (план) – 4,3%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2022 год составили 1 602 854,89 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2022 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 48-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭК «Восток», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочим потребителям и сетевым компаниям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитываются в размере не более 1,5 процента от планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК экспертами признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 188 002,01 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет 141 257,33 тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\begin{aligned}
 РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} Ц_{m,j}^{нас,покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \right. \right. \\
 + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ город} \cdot n_i^{нас\ город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ сел} \cdot n_i^{нас\ сел} \cdot ИПЦ_i + \\
 + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \\
 \left. \left. + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}
 \end{aligned}$$

$РПП_i^{мгП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$\text{РПП}_i^{\text{нп}} = \min\{\text{РПП}_i^{\text{нпГП}}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(M)_{i,h}^{\text{нп}} + \sum_{z=\text{менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{на менее } 670 \text{ кВт}} \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{нп}} \cdot n_{z,j}^{\text{нп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{нп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,j}^{\text{нп}} + \text{НР}_{z,j}^{\text{нп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{нп}})\}$$

$\text{РПП}_i^{\text{сетГП}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min\{\text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,j}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}})\}$$

Расчетная величина РПП составляет 140 093,30 тыс.руб. АО «ЭК «Восток» заявляет расходы по данной статье в размере 162 963,66 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет 22 870,36 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с методическими указаниями в размере 140 093,30 тыс.руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и

нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 456 103,40 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 675 384,34 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 48-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭК «Восток», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина излишне полученных доходов в размере (-19 052,38) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ АО «ЭК «Восток» на 2022 год.

Также данный блок расходов содержит выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Кроме того, отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2), рассчитывается по формуле 82:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = & \sum_{m=1}^{12} \sum_{l=i-2} (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\ & + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас.факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2} \end{aligned}$$

Отклонения, рассчитанные по данной формуле учитываются в НВВ только для группы потребителей «сетевые организации».

Исходя из представленных материалов, величина излишне полученных доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, подлежащих исключению из НВВ при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила (-42 795,81) тыс. руб.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 48-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭК «Восток», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку АО «ЭК «Восток» для расчета сбытовых надбавок на 2022 год в размере 2 325 205,42 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 1 998 432,40 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЭК «Восток», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку АО «ЭК «Восток» в размере 1 930 950,21 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок

гарантирующего поставщика АО «ЭК «Восток» в размере 2 325 205,42 тыс.руб. и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с календарной разбивкой по полугодиям и в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022г	Предлагается на 2 полугодие 2022г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	0,44742	0,46665
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	0,69068	0,88465
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,42243	0,52584
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,24339	0,30062
Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	0,73176	0,89849

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 52-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САЛЕХАРДЭНЕРГО»,
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2022 ГОД».

24 ноября 2021г

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось Акционерное общество «Салехардэнерго» (далее - АО «Салехардэнерго») с заявлением от 26.04.2021 № 1937 (вх. № 18-1707 от 29.04.2021) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго» на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 02.08.21 №3586 (вх РЭК от 03.08.21 № 18-2766), от 05.08.21 №3507 (вх РЭК от 11.08.21 № 12-2915), от 22.10.2021 № 440 (вх.РЭК от 25.10.2021 № 12-3971), от 26.10.2021 № 4482 (вх. РЭК от 26.10.2021 № 18-4022), от 09.11.2021 № 5060 (вх. РЭК от 09.11.2021 № 18-4216), от 16.11.2021 №5203/1.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, открыто дело № 52-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с

Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении Акционерное общество «Салехардэнерго», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что Акционерное общество «Салехардэнерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Акционерное общество «Салехардэнерго» является юридическим лицом. Основным видом деятельности Общества является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т.ч. по регулируемому виду деятельности (в зоне деятельности ГП)
Выручка , тыс. руб.	3 997 826	121 773
Себестоимость , тыс.руб.	3 918 748	104 056
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	79 078	17 718
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	51 584	
Рентабельность продаж, %	1,3%	

Акционерное общество «Салехардэнерго» осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии. Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «Салехардэнерго» доля выручки от сбытовой деятельности в качестве гарантирующего поставщика составляет 3,05%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2020г.	2021г.	2022г.	2022г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	325,56	325,00	342,46	342,46
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	269,56	273,04	287,38	288,98
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	139,17	140,39	146,85	148,45
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	130,39	132,65	140,53	140,53
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	56,00	51,96	55,08	53,49
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	341 065,39	138 648,78	236 330,10	148 518,47
5	Количество точек поставки	шт	25 701	25 692	25 647	25 647

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 52-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки АО «Салехардэнерго» на 2022 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2022г – 4,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской

Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

- а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- б) эталоны затрат ГП;

- в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Кроме того, в соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталоны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов

эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;
- на содержание помещений;
- на печать и доставку документов;
- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;
- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;
- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;
- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

АО «Салехардэнерго» представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2021г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по АО «Салехардэнерго» определена 3 группа масштаба деятельности (ЯНАО).

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2020г. (факт) – 3,4%, 2021г. (оценка) – 6,0%, 2022г (план) – 4,3%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2022 год составили 248 719,54 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2022 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 52-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочим потребителям и сетевым компаниям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитываются в размере не более 1,5 процента от планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК экспертами признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 13 739,08 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} Ц_{m,i}^{нас.покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.город} \cdot n_i^{нас.город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.сел} \cdot n_i^{нас.сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{nnГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{nn} = \min \left\{ РПП_i^{nnГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{nn} + \sum_{\substack{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \\ \text{з=менее } 670 \text{ кВт}}} \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,j}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + РСД_{уст,z,i}^{nn} + НР_{z,i}^{nn} + Рез_{z,i-2}^{nn} \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,j}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k \text{С}_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \right\}$$

Расчетная величина РПП составляет 6 397,07 тыс.руб. АО «Салехардэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 6 397,07 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с методическими указаниями в размере 6 397,07 тыс.руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета

в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 13 414,53 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 70,96 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 52-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина выпадающих доходов за 2020 год, которая подлежит включению в НВВ АО «Салехардэнерго», составила 11 520,03 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина излишне полученных доходов в размере (-132 919,33)тыс. руб. подлежит исключению из НВВ АО «Салехардэнерго» на 2022 год.

Так же данный блок расходов содержит выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Кроме того, отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i - 2$), от сложившихся за указанный период регулирования ($i - 2$), (далее – отклонение величины выпадающих доходов) рассчитывается по формуле 82:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = & \sum_{m=1}^{12} \sum_{l} (\text{Ц}_{m,j-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,j-2}^{\text{нас}} + \\ & + \text{СЕТ}_{m,j-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,j-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,j-2,l}^{\text{нас.факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2} \end{aligned}$$

Отклонения, рассчитанные по данной формуле учитываются в НВВ только для группы потребителей «сетевые организации».

Исходя из представленных материалов, величина излишне полученных доходов АО «Салехардэнерго», связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, подлежащих исключению из НВВ при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила (- 832,42) тыс. руб.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 52-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку АО «Салехардэнерго» для расчета сбытовых надбавок на 2022 год в размере 148 518,47 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 87 811,63 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на

розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку АО «Салехардэнерго» в размере 268 855,69 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок с учетом корректировок и выпадающих доходов в части населения для гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго» в размере 148 518,47 тыс.руб. и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с

календарной разбивкой по полугодиям и в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022г	Предлагается на 2 полугодие 2022г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	0,34088	0,35553
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	0,52951	0,82731
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,24949	0,28805
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,17650	0,27577
Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	0,09846	0,09846

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 49-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ООО «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»,
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2022 ГОД».

22 ноября 2021г

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Городские электрические сети» (далее - ООО «ГЭС») с заявлением от 29.04.2021 № 2124 (вх. № 18-1749 от 30.04.2021) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «ГЭС» на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 02.08.21 № 3448 (вх. РЭК от 03.08.21 № 18-2770), от 08.11.2021 № 4655 (вх. РЭК от 08.11.2021 № 18-4173).

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, открыто дело № 49-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих

поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении ООО «Городские электрические сети», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что ООО «Городские электрические сети» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Городские электрические сети» является юридическим лицом. Основным видом деятельности Общества является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	по сбытой деятельности (в том числе в зоне деятельности ГП)
Выручка, тыс. руб.	1 519 800	1 519 800
Себестоимость, тыс.руб.	1 440 234	1 440 234
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	79 566	79 566
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	45 724	
Рентабельность продаж, %	3,0%	

ООО «Городские электрические сети» осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии. Следует отметить, что согласно данным, бухгалтерской отчетности, предоставленным в материалах дела ООО «ГЭС», доля выручки от сбытовой деятельности по итогам 2020 года в общей выручке (без выделения Обществом вида деятельности в качестве гарантирующего поставщика) составляет 100%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2020г.	2021г.	2022г.	2022г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	379,66	408,67	426,72	408,67
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	352,37	366,36	382,33	366,36
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	192,30	209,59	201,23	209,59
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	160,07	156,77	181,10	156,77
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	27,29	42,31	44,39	42,31
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	292 497,52	165 018,33	386 078,56	218 545,24
5	Количество точек поставки	шт	44 677	44 676	46 005	46 005

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 49-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» на 2022 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2022г – 4,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской

Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

- а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- б) эталоны затрат ГП;

- в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Кроме того, в соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталоны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов

эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;
- на содержание помещений;
- на печать и доставку документов;
- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;
- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;
- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;
- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

ООО «ГЭС» представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2021г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по ООО «ГЭС» определена 3 группа масштаба деятельности (ХМАО-Югра).

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2020г. (факт) – 3,4%, 2021г. (оценка) – 6,0%, 2022г (план) – 4,3%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2022 год составили 198 934,21 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2022 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 49-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочих потребителей и сетевых компаний, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитываются в размере не более 1,5 процента от планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК экспертами

признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 32 656,54 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет 16 176,58 тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} Ц_{mj}^{нас.покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.город} \cdot n_i^{нас.город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.сел} \cdot n_i^{нас.сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{nnГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{nn} = \min \left\{ РПП_i^{nnГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{nn} + \sum_{\substack{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \\ z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,i}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + РСД_{уст,z,i}^{nn} + НР_{z,i}^{nn} + Рез_{z,i-2}^{nn} \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 Ц_{hj}^{сет.покупка} \cdot Э_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\}$$

Расчетная величина РПП составляет 15 787,85 тыс.руб. ООО «ГЭС» заявляет расходы по данной статье в размере 17 432,65 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет 1 644,80 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с МУ в размере 15 787,85 тыс. руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в

порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 13 045,48 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 11 071,60 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 49-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина выпадающих доходов в размере 7 469,06 тыс. руб. подлежит включению в НВВ ООО «ГЭС» на 2022 год.

Кроме того, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_i (C_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + CН_{m,i}^{\text{нас}} + CЕТ_{m,i}^{\text{нас}} + C_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - C_{m,i,1}^{\text{нас}}) \cdot Э_{m,i,j}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Так же данный блок расходов содержит отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2), рассчитывается по формуле 82:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2}^l (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\ + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2}$$

Отклонения, рассчитанные по данной формуле учитываются в НВВ только для группы потребителей «сетевые организации».

Исходя из представленных материалов, величина излишне полученных доходов ООО «ГЭС», связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, подлежащих исключению из НВВ при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила (-49 347,90) тыс. руб.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 49-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку ООО «ГЭС» для расчета сбытовых надбавок на 2022 год в размере 218 545,24 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 167 533,33 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку ООО «ГЭС» в размере 247 378,60 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «ГЭС» в размере 218 545,24 тыс.руб. и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с календарной разбивкой по полугодиям и в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022г	Предлагается на 2 полугодие 2022г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	0,13466	0,14045
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	0,82982	1,10558
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,42113	0,53060
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,27661	0,36853

Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	0,00000	0,00000
--	------------	---------	---------

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 50-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ООО «НИЖНЕВАРТОВСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»,
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2022 ГОД».

22 ноября 2021г

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания» (далее - ООО «НЭСКО») с заявлением № И-Г-2021-0017 (вх. № 18-1814 от 04.05.2021) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «НЭСКО» на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 12.08.2021 № И-Н-2021-2159 (вх. РЭК от 13.08.2021 № 12-2943), от 13.10.2021 № И-Н-2021-2728 (вх. РЭК от 13.10.2021 № 12-3803), от 20.10.2021 № И-Н-2021-2812 (вх. РЭК от 29.10.2021 № 18-4092), от 17.11.2021 № И-НГ-2021-0053 (вх. РЭК от 19.11.2021 № 18-4409).

В соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 21.07.2021 №12/772)

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, открыто дело № 50-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «НЭСКО», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении ООО «НЭСКО», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что ООО «НЭСКО» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания» является юридическим лицом. Основным видом деятельности Общества является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	по сбытой деятельности (в том числе в зоне деятельности ГП)
Выручка , тыс. руб.	2 736 143	2 724 750
Себестоимость , тыс.руб.	2 560 351	2 547 225
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	175 792	177 525
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	104 764	
Рентабельность продаж, %	3,8%	

ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания» осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии. Следует отметить, что согласно

данным, предоставленным в материалах дела ООО «НЭСКО», доля выручки от сбытовой деятельности по итогам 2020 года в общей выручке (без выделения Обществом вида деятельности в качестве гарантирующего поставщика) составляет 99,58%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2020г.	2021г.	2022г.	2022г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	765,13	792,47	764,58	758,42
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	715,58	728,48	701,16	695,55
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	382,16	402,27	364,06	362,79
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	333,42	326,21	337,10	332,76
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	49,55	63,99	63,42	62,87
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	454 291,20	393 419,21	731 902,86	414 851,84
5	Количество точек поставки	шт	77 602	76 428	77 890	77 890

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 50-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «НЭСКО», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «НЭСКО» на 2022 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2022г – 4,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

- а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- б) эталоны затрат ГП;

- в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов

электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Кроме того, в соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталонны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии

(мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;

- на содержание помещений;

- на печать и доставку документов;

- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;

- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;

- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;

- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

ООО «НЭСКО» представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2021г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по ООО «НЭСКО» определена 3 группа масштаба деятельности (ХМАО-Югра).

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2020г. (факт) – 3,4%, 2021г. (оценка) – 6,0%, 2022г (план) – 4,3%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2022 год составили 402 288,16 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2022 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 50-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «НЭСКО», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочих потребителей и сетевых компаний, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$

- средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитываются в размере не более 1,5 процента от

планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК экспертами признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 24 426,66 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет 56 675,17 тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} C_{m,j}^{нас.покупка} \cdot \mathcal{E}_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.город} \cdot n_i^{нас.город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.сел} \cdot n_i^{нас.сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{mnГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{mn} = \min \left\{ РПП_i^{mnГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{mn} + \sum_{z=\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}} \left(\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{mn} \cdot n_{z,j}^{mn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{mn} + РСД_{уст,z,j}^{mn} + НР_{z,j}^{mn} + Рез_{z,i-2}^{mn} \right) \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,j}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k \text{С}_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \right\}$$

Расчетная величина РПП составляет 26 988,10 тыс.руб. ООО «НЭСКО» заявляет расходы по данной статье в размере 30 142,22 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет 3 154,12 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с МУ в размере 26 988,10 тыс.руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета

в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 26 381,60 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 36 086,16 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 50-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «НЭСКО», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина излишне полученных доходов в размере (-53 903,65) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ ООО «НЭСКО» на 2022 год.

Так же данный блок расходов содержит выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_i (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,1}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,j}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Кроме того, отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i - 2$), от сложившихся за указанный период регулирования ($i - 2$), (далее – отклонение величины выпадающих доходов) рассчитывается по формуле 82:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{j=i-2} (C_{mj-2}^{\text{нас.покупка}} + CH_{mj-2}^{\text{нас}} + \\ + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + C_{mj-2}^{\text{нас.инфр}} - C_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\mathcal{E}_{mj-2,l}^{\text{нас факт}} - \mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2}$$

Отклонения, рассчитанные по данной формуле учитываются в НВВ только для группы потребителей «сетевые организации».

Исходя из представленных материалов, величина излишне полученных доходов ООО «НЭСКО», связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, подлежащих исключению из НВВ при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила (-11 329,03) тыс. руб.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 50-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «НЭСКО», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку ООО «НЭСКО» для расчета сбытовых надбавок на 2022 год в размере 414 851,84 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 317 051,01 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «НЭСКО», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку ООО «НЭСКО» в размере 453 702,92 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «НЭСКО» в размере 414 851,84 тыс.руб. и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с календарной разбивкой по полугодиям и в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на	Предлагается на
-------------------	----------	-----------------	-----------------

		1 полугодие 2022г	2 полугодие 2022г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	0,36928	0,38516
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	0,72858	0,90986
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,49563	0,53780
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,24286	0,30329
Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	0,31864	0,35319

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 51-2021 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ ТЮМЕНЬ»,
ПОСТАВЛЯЮЩЕГО ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)
НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА 2022 ГОД».

22 ноября 2021г

г. Тюмень

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» (далее - АО «Газпром энергосбыт Тюмень») с заявлением от 30.04.2021 № ИД026/02/9 (вх. № 18-1872 от 12.05.2021) об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Газпром энергосбыт Тюмень» на 2022 год.

Заявление и материалы тарифного дела сформированы в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - ПП РФ № 1178), а также Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17. Так же в течение срока проведения экспертизы, предприятие предоставило дополнительные материалы на бумажном и в электронном виде (от 20.08.2021 № ИД026/02/24 (вх. РЭК от 20.08.2021 № 12-3296), от 22.10.2021 № ИД/026/1 (вх. РЭК от 25.10.2021 № 12-3982), от 25.10.2021 № ИД026/2 (вх. РЭК от 26.10.2021 № 18-4040), от 29.10.2021 № ИД026/3 (вх. РЭК от 02.11.2021 № 18-4133), от 18.11.2021 № ИД026/4 (вх РЭК от 18.11.2021 № 18-4401), от 22.11.2021 № ИД 027/209 (вх РЭК от 23.11.2021 № 12-4444).

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, открыто дело № 51-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Газпром энергосбыт Тюмень», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г.

№1178 (далее - Основы ценообразования) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2020 год, в том числе формой № 1 «Бухгалтерский баланс, формой №2 «Отчет о финансовых результатах», формой № 46-ЭЭ «полезный отпуск» и другими документами, указанными в абзаце первом настоящего экспертного заключения.

Следует отметить, что Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» является юридическим лицом. Основным видом деятельности Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» является сбыт электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния организации за 2020 год.

Финансовое состояние предприятия – это совокупность показателей, отражающих его способность погасить свои долговые обязательства.

Финансовая деятельность охватывает процессы формирования, движения и обеспечения сохранности имущества предприятия, контроля за его использованием.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т.ч. по регулируемому виду деятельности (в зоне деятельности ГП)
Выручка, тыс. руб.	37 175 870	32 043 653
Себестоимость, тыс.руб.	25 348 755	21 743 967
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	11 827 115	10 299 686
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	998 800	
Рентабельность продаж, %	2,7%	

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии. Следует отметить, что по итогам 2020 года в общей выручке АО «Газпром энергосбыт Тюмень» доля выручки от

сбытовой деятельности в качестве гарантирующего поставщика составляет 86,19%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2020 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2020г.	2021г.	2022г.	2022г.
1.	Поступление электроэнергии	млн. кВт.ч.	9 574,02	9 474,48	9 067,33	9 067,33
2.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч.	7 594,21	7 161,35	7 124,52	6 724,57
	в том числе					
2.1.	прочим потребителям	млн. кВт.ч.	4 572,54	4 223,42	3 985,44	3 691,30
2.2.	населению	млн. кВт.ч.	3 021,67	2 937,93	3 139,08	3 033,27
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	1 979,81	2 313,13	1 942,81	2 342,76
4.	НВВ для расчета сбытовых надбавок	тыс.руб.	4 288 779,70	3 687 174,04	6 033 243,77	4 115 219,12
5	Количество точек поставки	шт	805 810	773 033	825 741	825 741

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в Приложении к Экспертному заключению по делу № 51-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Газпром энергосбыт Тюмень», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объем электрической энергии для расчета сбытовых надбавок принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчет необходимой валовой выручки АО «Газпром энергосбыт Тюмень» на 2022 год произведен в соответствии с ПП РФ №1178, МУ № 1554/17 с учетом ИПЦ на 2022г – 4,3% (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021).

В соответствии с п.4 МУ № 1554/17 сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.11 МУ № 1554/17 учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Кроме того, в соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

4.1. Эталоны затрат.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма составляющих:

- производство суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых

организаций) на соответствующий период регулирования;

- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонов затрат

Постоянные компоненты эталонов затрат гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с приложениями № 3, 4 к МУ № 1554/17 и включают в себя следующие затраты:

- на оплату труда с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования;

- на содержание помещений;

- на печать и доставку документов;

- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;

- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;

- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;

- на накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат зависят от группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которая в свою очередь определяется в соответствии с приложением № 2 МУ № 1554/17 и зависит от количества точек поставки.

АО «Газпром энергосбыт Тюмень» представлены подтверждающие материалы по точкам поставки в разрезе субъектов (ТО, ХМАО, ЯНАО), групп (подгрупп) потребителей.

Экспертами РЭК проведен анализ данных материалов, в результате учтены точки поставки по состоянию на 30.09.2021г., что соответствует п. 13 МУ № 1554/17.

Таким образом, по АО «Газпром энергосбыт Тюмень» определены следующие группы масштаба деятельности:

- Тюменская область – 3 группа;

- ХМАО-Югра – 3 группа;
- ЯНАО – 3 группа.

Расчет постоянных затрат выполнен в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующих групп масштаба деятельности и ИПЦ 2020г. (факт) – 3,4%, 2021г. (оценка) – 6,0%, 2022г (план) – 4,3%.

Таким образом, постоянные компоненты эталонов затрат на 2022 год составили 3 603 039,06 тыс. руб.

Расчет постоянных компонентов на 2022 год оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 51-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Газпром энергосбыт Тюмень», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.1.2. Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменные компоненты затрат рассчитаны в соответствии с п.25 МУ № 1554/17 и включают в себя:

- затраты на обслуживание заемных средств;
- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, прочих потребителей и сетевых компаний, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Таким же образом расчет производится по остальным группам потребителей.

Переменный компонент «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» учитываются в размере не более 1,5 процента от планируемой валовой выручки на период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные переменные компоненты эталонов затрат в сумме 67 445,92 тыс.руб., снижение по отношению к заявленной ГП величине составляет 220 652,71 тыс.руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к экспертному заключению.

4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в соответствии с п.12 МУ № 1554/17 принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

$РПП_i^{нас}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} C_{mj}^{нас.покупка} \cdot \mathcal{E}_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.город} \cdot n_i^{нас.город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{нас.сел} \cdot n_i^{нас.сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k C_j^{насиные} \cdot n_i^{насиные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{nnГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$$РПП_i^{nn} = \min \left\{ РПП_i^{nnГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{nn} + \sum_{z=менее\ 670\ кВт}^{на\ менее\ 10\ МВт} \left(\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,j}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + РСД_{уст,z,j}^{nn} + НР_{z,j}^{nn} + Рез_{z,i-2}^{nn} \right) \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,j}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \right\}$$

Расчетная величина РПП составляет 322 428,05 тыс.руб. АО «Газпром энергосбыт Тюмень» заявляет расходы по данной статье в размере 340 440,38 тыс. руб. Снижение расчетной величины по отношению к заявленной ГП составляет 18 012,33 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты по РПП учтены в соответствии с методическими указаниями в размере 322 428,05 тыс.руб.

4.3. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с ПП РФ N1178, п.11 МУ №1554/17 включают в себя:

- амортизацию основных средств;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;
- финансирование капитальных вложений;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с МУ №1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы ГП.

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов,

отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок, капитальные вложения учитываются в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с методическими указаниями в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, а именно затраты на приобретение и монтаж индивидуальных и общедомовых приборов учета электрической энергии, позволяющих гарантирующему поставщику обеспечить безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (ИСУЭ) в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 19.06.2020 №890, в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, не учитываются при государственном регулировании тарифов.

Исходя из представленных материалов тарифной заявки и дополнительных документов, направленных в адрес РЭК, экспертами признаны экономически обоснованные неподконтрольные расходы в сумме 324 529,96 тыс.руб., что ниже заявленной величины на 300 103,72 тыс. руб.

Анализ в разрезе статей оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 51-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Газпром энергосбыт Тюмень», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

В соответствии с п.11 МУ № 1554/17 предусмотрен расчет величины недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования:

- изменение фактических от планируемых объемов электрической энергии, поставляемой в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических от планируемых количества точек поставки в разрезе групп потребителей;
- изменение ИПЦ планового от фактического в разрезе групп потребителей;
- изменение фактических неподконтрольных расходов от плановых в разрезе групп потребителей.

Таким образом, данные изменения распределяются в результате на соответствующие группы потребителей.

На основании проведенной экспертизы материалов дела, данных бухгалтерской и статистической отчетности, величина излишне полученных доходов в размере (-505 357,18) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ АО «Газпром энергосбыт Тюмень» на 2022 год.

Также данный блок расходов содержит выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i) (далее – сумма перекрестного субсидирования), определяются по формуле 80:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_i (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,1}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,j}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Кроме того, отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i - 2$), от сложившихся за указанный период регулирования ($i - 2$), рассчитывается по формуле 82:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{j=2}^{i-2} (\text{Ц}_{m,j-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,j-2}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i-2,j}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,j-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,1}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,j-2,j}^{\text{нас факт}} - \text{Э}_{m,i-2,1}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2}$$

Отклонения, рассчитанные по данной формуле учитываются в НВВ только для группы потребителей «сетевые организации».

Исходя из представленных материалов, величина выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых РЭК при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила 303 133,30 тыс. руб., в том числе сумма перекрестного субсидирования за 2022 год в размере 113 133,30 тыс. руб.

Анализ данных затрат оформлен приложением к Экспертному заключению по делу № 51-2021 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Газпром энергосбыт Тюмень», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного экспертами РЭК предлагается признать необходимую валовую выручку АО «Газпром энергосбыт Тюмень» для расчета сбытовых надбавок на 2022 год в размере 4 115 219,12 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 1 918 024,64 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Газпром энергосбыт Тюмень», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2022 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета сбытовых надбавок и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17.

8. Расчёт сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 21.11.2017 № 1554/17, сбытовые надбавки рассчитываются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков используется объемы полезного отпуска, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 №648/21-ДСП (в ред. от 23.11.2021 №1299/21-ДСП).

Выводы:

На основании изложенного экспертная группа считает принять эталонную выручку АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в размере 3 992 913,04 тыс. руб., необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в размере 4 115 219,12 тыс.руб. и предлагает установить и ввести в действие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с календарной разбивкой по полугодиям и в разрезе групп потребителей в размере:

Сбытовые надбавки	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2022г	Предлагается на 2 полугодие 2022г
Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	руб./кВт.ч	0,46151	0,48135
Тарифная группа «прочие потребители»			
Менее 670кВт	руб./кВт.ч	0,62278	0,93816
От 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,39300	0,58982
Не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,20850	0,31272
Тарифная группа «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	руб./кВт.ч	0,16394	0,35424

Ответственный эксперт:

Загребнев И.Е. _____