



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 ноября 2023 г.

№ 100/1

город Челябинск

О внесении изменений в некоторые постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 20 ноября 2023 г. № 100 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Строку 18 в приложении 1 и строку 18 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Министр

Т. В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 20 ноября 2023 г.
№ 100/1)

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс.руб.	
18	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71	
		2022	52 921,52	
		2023	80 172,40	
		2024	72 392,36	
		2025	61 526,72	



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 20 ноября 2023 года № 100

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Захарова Н.В. - начальник контрольно-правового управления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской (далее – Министерства)

Просвирина Е.С. - начальник управления ценообразования в
энергетическом комплексе Министерства

Шуняева Е.М. - начальник управления в коммунальном комплексе
Министерства

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Управления Федеральной
антимонопольной службы по Челябинской области
(по видеосвязи)

Присутствовали:

Каримов В.Н. - начальник отдела тарифообразования филиала
«Челябэнерго» ПАО «Россети Урал» (в режиме
видеоконференции);

Нуждин Д.Г. - заместитель директора по тарифообразованию
ООО «ЗлатЭнерго», ООО «ЭКМ», ООО «ЭРГО», ООО
«Эффект ТК» , доверенность

В работе Правления принимали участие:

Апенкина Е.Е. - заместитель начальника Управления – начальник
отдела регулирования тарифов на услуги субъектов
естественных монополий Министерства;

Соклакова Е.И. - консультант отдела Министерства.

Повестка дня:

Вопрос 4. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.:

29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. в отношении ООО «Эффект ТК».

Ранее в отношении ТСО предварительные размеры индивидуальных тарифов ТСО для взаиморасчетов с котлодержателем - филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» были рассмотрены на заседании Правления Министерства от 16.11.2023 г. № 98, и перенесены на дату проведения заседания Правления Министерства № 100 от 20.11.2023 г., в связи с поздним предоставлением ООО «Эффект ТК» материалов от 31.10.2023 по компенсации выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования), предлагается перенести рассмотрение вопроса только в части выпадающих доходов, для ознакомления организации с расчетом, о чем в адрес ТСО была направлена выписка от 16.11.2023 г. № 98 письмом от 23.11.2023 № 06/5119.

В соответствии с абзацем 5 пункта 2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

СВОД								
Выпадающие доходы ТП Электро ООО "Эффект ТК"								
ВД	ПЛАН на 2022 год утв. постановлением МТРИЭ от 29.12.2021 № 84/72	Факт 2022 года			КОР. НВВ (факт - план)	План на 2024 год		
		ООО Эффект ТК	Предложение МТРИЭ	Отклонение		ООО Эффект ТК	Предложение МТРИЭ	Отклонение
1	2	3	4	5=4-3	6=4-2	7	8	9=8-7
до 15 кВт	1 643,68	1 057,84	1 057,84	0,00	585,84	2 247,43	2 247,43	-
до 150 кВт	1 025,79	8 306,38	1 454,66	6 851,72	428,87	11 340,44	6 597,67	4 742,77
Итого	2 669,47	9 364,22	2 512,49	6 851,72	156,98	13 587,87	8 845,10	4 742,77
*План на 2022 год, утв. в 2021 г., превысил факт на 156,98 тыс.руб.						В план на 2024 г. 8 845,10 тыс. руб.		

Организация ознакомилась с материалами Правления, особого мнения не заявляла.

Постатейный анализ расходов в составе НВВ на содержание ТСО с указанием причин отклонения от предложений организаций представлен в приложении 4.1, 4.2.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление Министерства единогласно решило:

1.Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1. Строку 18 в Приложении 1, 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

Результаты голосования:

Члены Правления	Результаты голосования		Решение Правления	
	Присутствовали лично	Письменное мнение		
1 Кучиц Т.В.	за	-	за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел
2 Дрыга А.А.	за	-		
3 Симоненко А.В.	за	-		
4 Черепанова Е.В.	за	-		
5 Захарова Н.В.	за	-		
6 Шуняева Е.М.	за	-		
7 Просвирин Е.С.	за	-		
8 Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании		Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1
к выписке из протокола заседания правления
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 20 ноября 2023 года № 100

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2021		2 полугодие 2021		1 полугодие 2022		2 полугодие 2022		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.		1 полугодие 2024		2 полугодие 2024		1 полугодие 2025		2 полугодие 2025													
		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф		Двухставный тариф		Одноставный тариф											
		ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потери)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПК	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии»	219 956,00	115,40	0,85730	243 312,00	176,37	0,93214	381 410,00	407,73	1,18731	428 007,00	500,35	1,29009	924 133,00	546,43	1,60175	155 869,00	613,56	1,8618	513 702,00	613,51	1,87041	562 391,00	613,53	1,86559	502 491,00	613,53	1,86559	502 491,00	613,53	1,86559

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС
*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3
к выписке из протокола заседания правления
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 20 ноября 2023 года № 100

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
18	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71
		2022	52 921,52
		2023	80 172,40
		2024	72 392,36
		2025	61 526,72

Приложение 1
к выписке из протокола заседания правления
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 20 ноября 2023 года № 100

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021			2 полугодие 2021			1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			с 1.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			
		Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	Двухставной тариф		Оптовый	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
18	фирма ПАО «Россети Урал» - «Челябинск» (плательщик) - ООО «Эффект ПК» (получатель)	219 936,00	445,40	0,85730	243 342,00	476,37	0,93214	384 940,00	467,73	1,18731	426 007,00	500,35	1,29669	954 433,00	546,43	1,69175	455 869,00	613,56	1,46618	543 702,00	613,54	1,63044	562 494,00	613,53	1,66559	562 494,00	613,53	1,66559	

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС

*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3
к выписке из протокола заседания правления
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 20 ноября 2023 года № 100

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
18	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71
		2022	52 921,52
		2023	80 172,40
		2024	72 392,36
		2025	61 526,72

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2024 г.

без НДС

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*м ес.)	Ставка потерь (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
	ООО "Эффект ТК"		70 000,00	10,9103	11 254,90				72 392,36	42 947,58	115 339,94
	1 полугодие	3,81590	35 594,70	11,0956	5 723,10	543 702	613,54	1,63044	36 196,18	21 838,78	58 034,96
	2 полугодие	3,81590	34 405,30	10,7249	5 531,80	562 494	613,53	1,66559	36 196,18	21 108,80	57 304,98

Расчет нвв на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Применить при расчете изменения 98-3 от 20.07.2023 г		да	2021		2022		2022		2022		2023		2024		2024		Комментарии регулятора*
№ п/п	Показатель	Единица измерения	утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	отклонение факт рег./факт орг.	утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора	отклонение рег./орг.	Версия регулятора	отклонение рег./орг.			
1. Расчет коэффициента индексации																	
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при расчете)	%	3,60%	3,60%	4,30%	4,30%	13,80%				6,00%			7,20%			
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%				2,00%			2,00%			
1.3	Количество условных единиц	v.e.	3 436,16	3 436,16	1 633,85	1 790,89	1 633,85	-157,04			1 674,19			1 671,75			0,00
1.4	Среднегодовое количество условных единиц	v.e.	3 436,16	3 436,16	1 633,85	1 725,10	1 633,85	-91,25			1 674,19			1 671,75			0,00
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	0,00%	0,00%	-52,45%	-49,80%	-52,45%				2,47%			-0,04%			
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75				0,75			0,75			
1.7	Итого коэффициент индексации		1,015	0,9800	0,620	0,6987	0,6765				1,0580			1,0503			
1.8	Индекс потребительских цен (факт)	%					13,80%	13,80%			5,80%						
2. Расчет подконтрольных расходов																	
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 733,10	8 733,10	5 414,92	5 173,01	1 975,58	-3 197,43			5 729,18			6 762,47			-703,47
2.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	42 861,74	42 861,74	26 576,23	21 415,75	16 997,81	-4 417,94			28 118,61			33 189,95			-1 495,13
3. Расчет неподконтрольных расходов																	
3.1	Плата ФСК ЭЭС	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг. Всего, в том числе:	тыс.руб.	2 248,25	2 248,25	880,01	8 410,59	49,27	-8 361,32			880,01			1 752,33			102,38
3.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	2 248,25	2 248,25	880,01	8 410,59	49,27	-8 361,32			880,01			1 752,33			102,38
3.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе:	тыс.руб.	1 984,24	1 984,24	616,00	8 235,21	0,00	-8 235,21			616,00			787,87			-787,87
3.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	264,01	264,01	264,01	126,11	0,00	-126,11			264,01			835,20			0,00
3.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.					0,00	0,00						0,00			0,00
3.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.					49,27	49,27						129,26			-26,88
3.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.					0,00	0,00						0,00			0,00
3.2.2	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00
3.2.2.1	лизинг электросетевого имущества	тыс.руб.					0,00	0,00						0,00			0,00
3.2.2.2	лизинг прочего имущества	тыс.руб.					0,00	0,00						0,00			0,00
3.2.3	Лизинг в соответствии с утвержденной программой	тыс.руб.					0,00	0,00						0,00			0,00
3.3	Налоги и сборы. Всего, в том числе:	тыс.руб.	596,52	596,52	623,50	318,68	286,34	-32,34			140,54			298,37			-32,28
3.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	583,12	583,12	590,82	286,39	286,34	-0,05			116,09			266,09			0,00
3.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	13,40	13,40	28,19	18,75	0,00	-18,75			17,66			18,75			-18,75
3.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.			4,49	13,53	0,00	-13,53			6,79			13,53			0,00
3.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.					0,00	0,00						0,00			0,00
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 654,86	2 654,86	1 639,64	1 639,48	600,58	-1 038,90			1 741,67			2 055,79			1 841,94
3.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%	30,40%	30,28%	31,69%	30,40%	-1,29%			30,40%			30,40%			0,00%
3.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 490,54	2 490,54	2 490,54	2 490,54	2 490,54	0,00			2 490,54			2 490,54			0,00
3.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 180,67	2 180,67	9 945,00	15 290,98	15 290,98	0,00			5 549,85			15 290,98			0,00
3.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.			0,00		0,00	0,00						0,00			0,00
3.7	Возврат заемных средств	тыс.руб.			0,00			0,00						0,00			0,00
3.8	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00			0,00						0,00			0,00
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	3 211,74	3 211,74	3 211,74	12 142,99	3 211,74	-8 931,25			4 488,87			19 844,58			4 488,87
3.10	Расходы на формирование резерва по сомнительным задолженностям	тыс.руб.			0,00			0,00						0,00			0,00
3.11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.			0,00			0,00						0,00			0,00
3.12	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации	тыс.руб.		0,00		74,67	0,00	-74,67			0,00			590,00			-590,00
3.13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	1 704,37	1 704,37	2 669,47	9 364,22	2 512,49	-6 851,73			4 295,31			13 587,87			8 845,10
3.14	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), в т.ч.:	тыс.руб.															0,00
3.14.1	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), которая учитывается в составе НВВ в части снижения	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00			1,00			1,00			0,00
3.14.2	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), которая учитывается в составе НВВ в части снижения в том числе:	тыс.руб.															0,00
3.14.2.1	в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб.															0,00
3.14.2.2	в результате проведения мероприятий по повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих	тыс.руб.															0,00
3.15	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	27,61	27,61	27,61	37,53	60,45	22,92			60,45			60,45			60,45
4	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 114,56	15 114,56	21 487,51	49 769,68	24 502,39	-25 267,29			19 647,24			55 970,91			33 386,35

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021		2022		2022			2023		2024		Комментарии регулятора*
			утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	отклонение факт рег./факт орг.	утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора	отклонение рег./орг.		
1. Расчёт коэффициента индексации														
5	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	57 976,30	57 976,30	48 063,74	71 185,43	41 500,20	-29 685,23	47 765,85	89 160,86		65 081,16	-24 079,70	
6	Сумма корректировок НВВ		10 426,44	10 426,44	4 857,60	25 295,56	0,00	-25 295,56	8 184,27	28 689,61		7 311,19	-21 378,42	
6.1	Корректировки по методике 98-э		10 426,44	10 426,44	4 857,60	25 295,56	0,00	-25 295,56	8 184,27	28 689,61		7 311,19	-21 378,42	
6.1.1	Корректировка ПР	тыс.руб.	-12,33	-12,33	101,17	3 372,72		-3 372,72	0,00	3 825,25		2 745,45	-1 079,81	
6.1.2	Корректировка НР	тыс.руб.	9 017,81	9 017,81	3 353,85	20 762,31		-20 762,31	4 471,67	23 548,12		3 419,41	-20 128,71	
6.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	940,89	940,89	1 402,58	2 513,89		-2 513,89	-1 371,53	2 851,19		2 851,19	0,00	По данным ТСО, представленным в СПБ в формате шаблона FORM 3.1
6.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой	тыс.руб.		0,00		-2 063,09		2 063,09	4 675,16	-2 339,91		-2 339,91	0,00	
6.1.5	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
6.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	240,03	240,03		635,06		-635,06	408,98	720,27		635,06	-85,21	
6.1.7	Корректировка ком. Учета	тыс.руб.	240,03	240,03		74,67		-74,67		84,69		0,00	-84,69	
6.2	Корректировка НВВ по решению суда или ФАС	тыс.руб.						0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
6.3	Корректировка НВВ в соответствии с актом проверки	тыс.руб.						0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
6.4	предполученная/излишне полученная товарная	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
<i>Добавить корректировку</i>														
6.5	Экономически не обоснованные доходы, взятые с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление							0,00	0,00				0,00	
7	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	68 402,74	68 402,74	52 921,34	96 480,99	41 500,20	-54 980,79	55 950,13	117 850,47		72 392,36	-45 458,12	
7.1	Итого НВВ на содержание без учета РПП	тыс.руб.	68 402,74	68 402,74	52 921,34	96 480,99	41 500,20	-54 980,79	55 950,13	117 850,47		72 392,36	-45 458,12	
7.2	% РПП в НВВ с учетом потерь (не более 5%)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%		0,00%		

