

И.Ф. Копеев
п. 3 ст. 27.03.23

Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса

Экспертное заключение

Дополнение к заключению по материалам, предоставленным
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 420109750)
для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов
на потребительский рынок на 2025 год

КЕМЕРОВО

2025 год

Оглавление

Общие положения	3
Раздел «Корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования»	3
1. В таблицу 22 «Корректировки Методические указания 98-э» внести следующие изменения:	3
Корректировки Методические указания 98-э	3
2. В таблицу 24 «Корректировка неподконтрольных расходов «внести следующие изменения:	4
Корректировка неподконтрольных расходов	4
3. В таблицу 27 «Расчет корректировки необходимой валовой выручки» внести следующие изменения:	5
Расчет корректировки необходимой валовой выручки.....	5
Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам	5
4. В раздел «Исключение экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения ООО «Кузбасская энергосетевая компания» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования» изложить в следующей редакции:	9
5. В приложение 1 «Расчет необходимой валовой выручки ООО «Кузбасская энергосетевая компания» методом долгосрочной индексации на долгосрочный период 2025 – 2029 гг.....	11

Общие положения

При изготовлении постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 476 были допущены технические ошибки в части расчета раздела «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

Вышеуказанные изменения, не приводят к изменению необходимой валовой выручки ООО «КЭНК», а также не влияют на изменение индивидуальных тарифов на 2025 год.

Раздел «Корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования»

В «Заключение по материалам, предоставленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 420109750) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на потребительский рынок на 2025 год», внести следующие изменения:

1. В таблицу 22 «Корректировки Методические указания 98-э» внести следующие изменения:

Таблица 22

Корректировки Методические указания 98-э

Показатели	Было, тыс. руб.	Стало, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
1	2	3	4
корректировка подконтрольные расходы	34 764,60	34 764,60	0,00
корректировка неподконтрольные расходы и ТСО	873 248,82	850 754,15	-22 494,67
корректировка по потерям	-74 816,63	-74 816,63	0,00
корректировка по выручки	706 249	790 484	84 234
корректировка ΔУ	-153 299,09	-73 957,13	79 341,96
Итого выпадающие	1 386 147,03	1 527 229,03	141 081,99
Корректировка инвестиционной программы	-1 070 701,00	-1 070 701,00	0,00
По решению суда от 02.06.2024 №3а-60/2024	277 141,41	289 839,46	12 698,05
Неисполнение ремонтной программы	-467 277,97	-143 594,24	323 683,73
реконструкция ТП	52 843,59	52 843,59	0,00
Проверка	6 240 563,19	6 240 563,19	0,00
ИПЦ 2022 г	7,2%	7,2%	0,00
ИПЦ 2024 г	5,8%	5,8%	0,00
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	6 722 486,04	7 330 934,95	608 448,91
Учтено в смете	-65 009,01	-65 009,01	0,00
Итого	6 657 477,03	7 395 943,96	738 466,93

2. В таблицу 24 «Корректировка неподконтрольных расходов» внести следующие изменения:

Таблица 24

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2023г.	фактические расходы за 2023г.	расчет корректировки (ΔНР)	Пояснения
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	4 544,93	4 795,95	251,02	-
Электроэнергия на хоз. нужды	33 157,15	27 321,59	-5 835,56	Расшифровка расходов в приложении 4. Учтено не выше, чем по отчету предприятия.
Теплоэнергия	26 581,79	24 276,32	-2 305,47	Расшифровка расходов в приложении 3. Учтено не выше, чем по отчету предприятия
Плата за аренду имущества и лизинг	506 108,83	627 376,52	121 267,69	Расшифровка расходов в приложении 6. Учтено не выше, чем по отчету предприятия.
Плата за землю	1 141,56	820,41	-321,15	-
Налог на имущество	129 240,60	167 190,76	37 950,16	-
Прочие налоги и сборы	3 945,77	3 675,70	-270,07	
Отчисления на социальные нужды	684 798,23	658 034,32	-26 763,91	
Прочие неподконтрольные расходы	1 847,90	362 579,47	360 731,57	
Амортизация	584 327,50	974 783,24	390 455,74	-
Налог на прибыль	21 238,10	0,00	-21 238,10	
ТСО	83 193,50	80 025,74	-3 167,76	
Итого по неподконтрольным расходам	2 080 125,86	2 930 880,01	850 754,15	

Таблица 27

Расчет корректировки необходимой валовой выручки

Корректировка выручки	было	стало	Отклонение
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс. руб. 6 848 357	6 929 716,10	81 358
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс. руб. 6 142 108	6 139 232,27	-2 876
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб. 706 249	790 483	84 234

4. В таблицу 28 «Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам» внести следующие изменения:

Таблица 28

Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

[illegible]

Наименование ТСО	1 полугодие						2 полугодие						Итого
	Сальдо-Переготок		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление	Сальдо-Переготок		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление	
			Одноставочный	Двуставочный					Одноставочный	Двуставочный			
				Ставка на содержание	Ставка на потери					Ставка на содержание	Ставка на потери		
«ЕвраЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	91 258,00	26,40	4,12293	2 092 446,09	630,81	376 250,01	85 969,74	25,15	4,12293	2 092 446,09	630,81	354 446,91	730 696,92
«Кемэнерго» ООО (ИНН 4205265936)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - региональные электрические сети) (ИНН 2460069527)	-944 140,00	-261,45	0,00608	3 088,75	0,93	-5 744,66	-938 466,10	-247,74	0,00608	3 088,75	0,93	-5 710,14	-11 454,79
«Московская электросетевая организация» ООО (ИНН 4214026476)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«Оборонэнерго» АО (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	-2,40	0,02	0,01000	4 915,51	1,53	-0,02	-19,20	0,01	0,01000	4 915,51	1,53	-0,19	-0,22
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-15 736,37	-4,31	0,01000	5 079,91	1,53	-157,36	-14 751,03	-4,06	0,01000	5 079,91	1,53	-147,51	-304,87
«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	309,59	0,09	0,01000	6 194,51	1,53	3,10	332,54	0,34	0,01000	6 194,51	1,53	3,33	6,42

Наименование ТСО	1 полугодие						2 полугодие						Итого
	Сальдо-Перегор		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление	Сальдо-Перегор		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление	
Энергия	Мощность	Одноставочный	Ставка на содержание	Ставка на потери		Энергия	Мощность	Одноставочный	Ставка на содержание	Ставка на потери			
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СЦ Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-53 612,00	-15,06	0,01000	4 866,10	1,53	-536,12	-51 946,12	-12,40	0,01000	4 866,10	1,53	-519,46	-1 055,58
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СЦ Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-4 214,73	-1,16	0,01000	4 871,81	1,53	-42,15	-4 362,65	-3,16	0,01000	4 871,81	1,53	-43,63	-85,77
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	57 781,00	18,59	1,49341	758 514,61	228,49	86 290,67	53 725,00	17,71	1,49341	758 514,61	228,49	80 233,40	166 524,07
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	1 543,05	0,43	198,12645	99 960 526,39	30313,34	305 718,43	1 496,05	0,41	198,12645	99 960 526,39	30313,34	296 407,676	602 126,11
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«Сибирские территориальные сети» ООО (ИНН 5406590222)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«СибЭнергоГранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00

Наименование ТСО	1 полугодие						2 полугодие						Итого
	Сальдо-Перегор			Индивидуальный тариф			Сальдо-Перегор			Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление
	Энергия	Мощность	Одноставочный	Ставка на содержание	Ставка на потери	Оплата/ Поступление	Энергия	Мощность	Одноставочный	Ставка на содержание	Ставка на потери	Оплата/ Поступление	
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	4 269,06	1,18	8,70520	4 397 600,28	1 331,90	37 163,03	3 843,10	4,00	8,70520	4 397 600,28	1 331,90	33 454,99	70 618,02
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	15 949,54	4,39	17,55354	10 839 796,86	2 685,69	279 971,00	15 731,14	4,33	17,55354	10 839 796,86	2 685,69	276 137,25	556 108,25
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	6 078,47	1,68	11,23089	5 460 602,66	1 718,33	68 266,62	800,00	-1,74	0,01000	5 460 602,66	1 718,33	8,00	68 274,62
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	-70 168,32	-19,33	0,01000	4 683,16	1,53	-701,68	-65 438,30	-14,23	0,00900	4 683,16	1,53	-588,94	-1 290,63
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
ООО "Кубасэнерго" (ИНН 4205393036)	3 429,39	0,94	9,60370	4 879 760,90	1 469,37	32 934,86	4 603,96	19,59	9,60370	4 879 760,90	1 469,37	44 215,03	77 149,89
Итого	-990 659,2890	-271,25				1 145 612,30	-987 510,9700	-228,95				1 001 651,23	2 147 263,53
Итого поступление от ТСО			1 153 662,86	1 219 175 617,73		1 153 662,86			1 040 691,56	1 190 880 069,25		1 040 691,56	2 194 354,41
Поступление						1 186 597,69						1 084 906,39	2 271 504,09
Оплата						-40 985,42						-39 040,32	-80 025,74
Выручка						1 145 612,28						1 045 866,07	2 191 478,35

4. В раздел «Исключение экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения ООО «Кузбасская энергосетевая компания» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования» изложить в следующей редакции:

В соответствии с абзацем первым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия, в части освоения средств ремонтного фонда за истекшие годы предыдущего долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Расчет отражен в таблице ниже:

Исключение экономически обоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования

Таблица

Итого к снятию 2018- 2025	2025 год ИПЦ	2024 год ИПЦ	Было				Стало				Параметры ремфонда 2020 года, тыс. руб.			
			Параметры ремфонда 2023 года, тыс. руб.		Параметры ремфонда 2022 года, тыс. руб.		Параметры ремфонда 2021 года, тыс. руб.		Параметры ремфонда 2020 года, тыс. руб.		Утверж план	Факт	Отклонение	Отклонение
ипц	1,058	1,072	Утверж план	Факт	Утверж план	Факт	Утверж план	Факт	Утверж план	Факт				
- 404107,57			379325,17	122834,83	368137,47	219786,50	148350,97	363320,02	362586,28	360203,24			1,03	877,11
- 467277,97				-411220,40			148350,97						0	
			237033,64	122834,83	231453,78	219786,50	-11667,28	363320,02	228012,53	224344,12			135307,49	136736,23
- 143594,24	133949,85			-126 367,78			-11667,28							

5. В приложение 1 «Расчет необходимой валовой выручки ООО «Кузбасская энергосетевая компания» методом долгосрочной индексации на долгосрочный период 2025 – 2029 гг.

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Кузбасская энергосетевая компания» методом долгосрочной индексации на долгосрочный период 2025 – 2029 гг.

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	Утвержденный план на 2023 г.	Утвержденный план на 2023 г. пред ФАС	Факт предприятия 2023 г.	Факт принятый 2023	Отклонение	Утвержденный план на 2024 г.	Базовый период 2024 г. (ожидаемое)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 01.05.2024)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 29.10.2024)	Принято	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Расчет коэффициента индексации расходов														
	инфляция	%	6,0%	6,0%	8,13%	5,90%		7,20%	8,13%	8,13%	8,13%	5,80%		
	индекс эффективности	%	5,0%	5,0%		5,0%		5,0%	5,0%	1,0%	1,0%	1,0%		

№ п.п.	Наименование показателей	Ед.изм	Утвержденный план на 2023 г.	Утвержденный план на 2023 г. ФАС	Факт предприятия 2023 г.	Факт принято 2023	Отклонение в тыс.руб.	Утвержденный план на 2024 г.	Базовый период 2024 г. (ожидаемое)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 01.05.2024)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 29.10.2024)	Принято	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	подконтрольных расходов													
	количество активов (среднегодовое количество у.е. электросетевого имущества)	у.е.	91 625,39	69 628,19	94 470,13	72 472,93	2 844,74	71 104,57	71 104,57	71 104,57	70 359,57	68 582,31	-2 522,26	-4%
	индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,27%		4,09%		2,12%	2,12%	0,0%	-1,0%	-3,5%		
	коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
	итого коэффициент индексации	-	1,0304	1,0241	1,0813	1,0369		1,034595	1,043571	--	--	1,019554		
	Расчет подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	281 320,59	218 207,36	262 550,50	220 919,64	2 712,28	249 837,41	415 436,22	734 528,46	816 985,91			
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	186 989,83	173 683,98	153 195,84	175 849,65	2 165,67	198 875,38	270 070,53	584 035,91	583 216,84	173 751,05		
1.1.1	в т.ч. расходы по установке счетчиков	тыс. руб.					0,00			282 729,90	282 729,90			
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	94 330,76	44 523,38	109 354,66	45 069,99	546,61	50 962,03	145 365,69	150 492,55	233 769,07			
1.2.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 464 987,83	2 252 625,75	2 178 238,23	2 280 713,74	28 087,99	2 579 350,15	2 830 958,70	3 107 635,40	3 422 932,28	2 494 175,80		
	Среднесписочная численность	чел.	4 116,50	3 749,45	3 183,80		-3 749,45	3 749,45	3 183,80	3 233,00	3 233,00	3 183,80		
	Средняя заработная плата	руб.	49 900,56	50 065,69	57 013,59		-50 065,69	57 327,30	74 098,00	80 101,95	88 229	64 663		
1.3.	Прочие затраты, всего, в том числе:	тыс. руб.	461 307,85	316 164,30	229 893,84	320 106,56	3 942,25	362 021,28	566 101,19	694 698,53	709 759,57			
1.3.1	Расходы на выполнение ремонтных работ (Ремонтный фонд)	тыс. руб.	379 325,17	237 033,64	122 834,83	239 989,22	2 955,58	271 413,39	409 813,72	543 901,70	514 973,16	139 316,32		

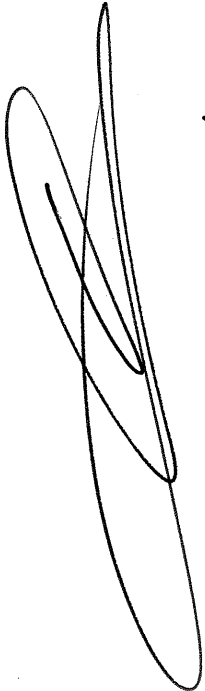
№ п.п.	Наименование показателей	Ед.изм.	Утвержденный план на 2023 г.	Утвержденный план на 2023 г. предп. ФАС	Факт предприятия 2023 г.	Факт принято 2023	Отклонение	Утвержденный план на 2024 г.	Базовый период 2024 г. (ожидаемое)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 01.05.2024)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 29.10.2024)	Принято	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	25 048,80	24 919,71	32 521,51	25 230,43	310,72	28 534,11	36 765,62	40 003,66	52 359,30			
1.3.2	Услуги связи	тыс. руб.	8 601,70	11 903,87	10 422,93	12 052,30	148,43	13 630,43	11 765,90	12 971,47	13 376,98			
1.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	11 453,40	12 287,36	18 797,44	12 440,57	153,21	14 069,54	21 567,01	23 320,40	35 270,53			
1.3.2	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	19,60	25,48	711,74	25,80	0,32	29,18	673,63	728,40	728,40			
1.3.2	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	541,00	703,00	706,58	711,76	8,76	807,96	742,80	803,19	803,19			
1.3.2	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	4 433,10		1 882,83	0,00	0,00	7 758,05	2 016,28	2 180,20	2 180,20			
1.3.3	Расходы на командировки	тыс. руб.	3 682,10	6 775,34	5 336,60	6 859,83	84,49	1 143,86	8 125,54	8 786,16	8 786,16			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	402,20	998,97	433,72	1 011,43	12,46	10 840,45	745,56	569,65	569,65			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	7 322,10	9 467,30	8 506,61	9 585,35	118,04		12 260,39	13 338,46	13 338,45			
1.3.6	Средства на страхование	тыс. руб.	8 099,59	4 907,20	6 275,06	4 968,39	61,19	5 618,94	1 604,40	1 734,84	27 684,72			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс. руб.	37 427,89	32 062,14	53 985,50	32 461,92	399,78	36 712,48	96 785,96	86 364,06	92 048,14			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	22 932,28	1 094,07	21 985,78	1 107,72	13,65	1 252,77	40 459,81	44 570,57	44 570,57			
1.4.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 777,70		1 787,59		0,00		2 453,21	2 670,17	2 670,17			
1.4.2	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	21 154,58		20 198,19		0,00		38 006,60	41 900,40	41 900,40			
	Итого экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.					0,00	3 192 461,61			4 407 712,86	2 807 243,16	-385 218,45	-12%
	70% от ЭО уровня	тыс. руб.					0,00							
	30% по методу аналогов	тыс. руб.					0,00							

№ п.п.	Наименование показателей	Ед.изм.	Утвержденный план на 2023 г.	Утвержденный план на 2023 г. предп. ФАС	Факт предприятия 2023 г.	Факт принято 2023	Отклонение в тыс.руб.	Утвержденный план на 2024 г.	Базовый период 2024 г. (ожидаемое)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 01.05.2024)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 29.10.2024)	Принято	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	3 230 548,55	2 788 091,49	2 692 668,34	2 822 847,66	34 756,17	3 192 461,61	3 852 955,92	4 581 432,96	4 994 248,33	2 807 243,16	-385 218,45	-12%
	Расчет неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 544,93	4 544,93	4 795,95	4 795,95	251,02	5 111,58	5 111,58	5 706,14	5 706,14	0,00	-5 111,58	-100%
2.2.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, по ценам (тарифам), установленным регулирующими органами	тыс. руб.	59 738,89	59 738,94	51 597,91	0,00		0,00	55 842,72	64 347,97	64 523,47	64 441,51	64 441,51	0%
2.2.1	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	33 157,10	33 157,15	27 321,59	27 321,59	-5 835,56	30 215,00	29 885,67	32 315,41	32 315,41	32 315,41	2 100,41	7%
2.2.2	Теплоэнергия	тыс. руб.	26 581,79	26 581,79	24 276,32	24 276,32	-2 305,47	24 974,96	25 957,05	28 496,61	28 496,61	28 496,61	3 521,65	14%
2.2.3	Услуги по водоснабжению и канализации	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 650,26	2 743,80	2 743,80	2 743,80	0%
2.2.4	Услуги по вывозу и размещению ТКО, передаче на очистку сточных вод из выгребных ям	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	885,69	967,65	885,69	885,69	0%
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	649 459,91	506 108,83	636 747,60	627 376,52	121 267,69	615 140,42	670 114,41	661 485,52	664 428,38	652 718,70	37 578,28	6%
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	135 625,12	134 327,93	175 086,06	171 686,87	37 358,94	154 330,26	169 167,36	171 085,57	209 105,90	189 858,04	35 527,78	23%
2.4.1	налог на землю	тыс. руб.	2 438,75	1 141,56	820,41	820,41	-321,15	1 032,49	1 032,49	1 332,87	1 065,93	1 065,93	33,44	3%
2.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	129 240,60	129 240,60	170 366,39	167 190,76	37 950,16	149 414,28	164 251,38	147 967,27	151 452,31	151 452,31	2 038,03	1%
2.4.3	прочие налоги	тыс. руб.	3 945,77	3 945,77	3 899,26	3 675,70	-270,07	3 883,49	3 883,49	21 785,43	56 587,66	37 339,80	33 456,31	862%
	- налог транспортный	тыс. руб.	3 768,09		3 703,41	3 479,85	3 479,85	3 701,39	3 687,64	3 714,62	3 695,96	3 487,58	-213,81	-6%
	- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	177,68		195,85	195,85	195,85	182,10	195,85	195,85	205,18	205,18	23,08	13%
	- другие обязательные платежи (гос. пошлины,	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 874,96	52 686,52	33 647,04	33 647,04	0%

7. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества

№ п.п.	Наименование показателей	Едизм	Утвержденный план на 2023 г.	Утвержденный план на 2023 г. ФАС	Факт предпринятия 2023 г.	Факт принято 2023	Отклонение	Утвержденные и план на 2024 г.	Базовый период 2024 г. (ожидаемое)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 01.05.2024)	Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 29.10.2024)	Принято	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
7.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,012	0,000	0,012	0,012	0,00	0,00		-0,01	-100%
7.2.	НВВ 2023 г.	тыс.руб	6 151 529,84	6 151 529,82	6 151 529,84	6 151 529,84	0,0	6 332 381,23	6 332 381,23	6 181 606,22	6 181 606,22		-6 332 381,23	-100%
7.3.	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб	73 818,36	73 818,36	73 818,36	73 818,36	0,00	75 988,57	75 988,57	0,00	0,00	0,00	-75 988,57	-100%
8.	Итого НВВ на содержание сетей с оплатой ФСК	тыс.руб.	6 186 151,15	6 187 986,62	6 802 422,13	6 904 652,07	716 665,45	6 000 419,06	7 093 080,17	18 759 977,97	20 632 860,59	6 096 342,28	95 923,22	2%
9.	Итого НВВ на содержание сетей без оплаты ФСК	тыс.руб.	6 181 606,22	6 183 441,69	6 797 626,18	6 899 856,12	716 414,43	5 995 307,48	7 087 968,59	18 754 271,83	20 627 154,46	6 096 342,28	101 034,80	2%

Председатель



Д.В. Малюта

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

и.о. начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова