

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

**по результатам выполнения мероприятий в рамках исполнения
предписания ФАС России (ООО «ОЭСК»)
(ИНН 4223052779)**

**КЕМЕРОВО
2026 год**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Общая часть.....	3
1.Подконтрольные расходы на 2025-2026 годы с учетом соблюдения пункта 38 основ ценообразования.....	4
2.Прочие неподконтрольные расходы на 2026 год.....	7
3. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2026.....	10
4. Корректировки нвв на 2024-2026 годы.....	14
5. Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год.....	17
Вывод.....	18
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	20

Общая часть

Предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026) № СП/95204/26 РЭК предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно:

1. Исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» в соответствии с мотивировочной частью предписания ФАС России расходы по статьям затрат:

- «Подконтрольные расходы на 2026 год с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178» в размере 3 000,78 тыс. руб.;
- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2025-2026 гг. в размере 2 863,25 тыс. руб.;
- «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2026 год в размере 1 984,45 тыс. руб.;
- «Корректировка неподконтрольных расходов» за 2024 год в размере 3 928,45 тыс. руб.;
- «Корректировка НВВ» на 2025-2026 годы в размере 3 339,66 тыс. руб.

2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «ОЭСК», на основании мотивировочной части предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (с доведением экономически необоснованных расходов к году исключения)), по следующим статьям затрат и параметрам:

- «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2025 год;
- «Анализ подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования».

3. По результатам исполнения пунктов 1 и 2 органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотреть величину необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2026 годы в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), 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 (далее – Методические указания № 98-э).

По результатам исполнения пункта 1 и 3 органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.10.2026 исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2026 год, а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э.

В целях исполнения вышеуказанного предписания Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую ООО «ОЭСК» на 2025-2026 годы на основании материалов тарифных дел.

1. Подконтрольные расходы на 2025-2026 годы с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования

В соответствии с положениями пункта 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом – тринадцатом настоящего пункта.

Подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Положения вышеуказанного абзаца не применяются при определении величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178:

функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с

Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера;

для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Согласно экспертным заключениям на 2025-2026 год филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» определен крупнейшей территориальной сетевой организацией в Кемеровской области.

В мотивировочной части предписания от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026 № СП/95204/26) в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» указано, что органу регулирования необходимо произвести расчет удельной величины подконтрольных расходов на 1 у.е. крупнейшей ТСО. Подконтрольные расходы территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса органу регулирования необходимо привести в соответствие пункту 38 Основ ценообразования № 1178 с учетом произведенного пересмотра.

Во исполнение предписания ФАС от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026 № СП/95204/26) пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов крупнейшей ТСО Кемеровской области -Кузбасса на 2024 год, повлекший снижение подконтрольных расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2025 и 2026 год соответственно. Количество активов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2025 год принято в размере 107 817,06 у.е., подконтрольные расходы на 2025 год – 3 805 549,08 тыс. руб., ОПЕХ на у.е., по расчетам РЭК Кузбасса, составляет 35,30 тыс. руб./у.е.

Количество активов для ООО «ОЭСК» на 2025 год принято в размере 6 993,69 у.е., подконтрольные расходы на 2025 год – 477 211,40 тыс. руб., ОПЕХ на 1 у.е. составляет 68,23 тыс. руб./у.е. С учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178 органом регулирования подконтрольные расходы определены в размере $6\,993,69 \times 35,3 = 246\,877,26$ тыс. руб. Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 468 определено, что базовый уровень подконтрольных расходов в структуре НВВ предприятия на 2025 год составляет 286 268,99 тыс. руб. Следовательно, разница с учетом пересмотра подконтрольных расходов крупнейшей ТСО региона к исключению определена в сумме (-39 391,73) тыс. руб. (246 877,26–286 268,99).

Количество активов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2026 год принято в размере 110 715,47 у.е., подконтрольные расходы на 2026 год – 4 107 152,86 тыс. руб., ОПЕХ на у.е., по расчетам РЭК Кузбасса, составляет 37,10 тыс. руб./у.е.

С учётом изменения руб. на у.е. филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» произведён перерасчёт подконтрольных расходов для ООО «ОЭСК» за 2025 и 2026 года. Количество активов для ООО «ОЭСК» на 2026 год принято в размере 6 451,23 у.е., подконтрольные расходы на 2026 год – 467 648,97 тыс. руб., ОПЕХ на 1 у.е. составляет 72,49 тыс. руб./у.е. С учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178 органом регулирования подконтрольные расходы определены в размере $6\,451,23 \cdot 37,10 = 239\,340,78$ тыс. руб. Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2025 № 926 определено, что подконтрольные расходы в структуре НВВ предприятия на 2026 год составляют 280 532,69 тыс. руб. Следовательно, разница с учетом пересмотра подконтрольных расходов крупнейшей ТСО региона к исключению определена в сумме 41 191,91 (280 532,69 – 239 340,78) тыс. руб.

Таблица 1

**Расчет подконтрольных расходов на 2025-2026 годы в соответствии с
пунктом 38 Основ ценообразования № 1178**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год			2026 год			Отклонение по проверке ФАС 2025-2026гг.
			Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС	Отклонение	
Расчёт коэффициента индексации									
1	ИПЦ	%	5,80%	5,80%	0,00%	5,10%	5,10%	0,00%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,00%	1,0%	1,0%	0,00%	
3	Количество активов	у.е.	6 993,69	6 993,69	0,00%	6 451,23	6 451,23	0,00%	
4	Индекс изменения количества активов	%	88,69%	82,96%	0,00%	-7,76%	-7,76%	0,00%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00%	0,75	0,75	0,00%	
6	Итого коэффициент индексации		1,7441	1,6991	0,00%	0,9800	0,9800	0,00%	
1. Расчёт подконтрольных расходов									
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	299 310,29			293 312,67			
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	20 038,89			19 637,35			
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	279 271,40			273 675,32			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	123 061,99			120 596,05			
	Среднесписочная численность	чел.	115,00			115,00			
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	89 175,35			87 388			
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	52 316,06			51 267,75			
	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	37 885,14			37 125,99			
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	11 876,31			11 638,33			
	Услуги связи	тыс.руб.	789,97			774,14			
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 463,93			4 374,49			
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	723,30			708,81			
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	998,16			978,16			
	Транспортные услуги	тыс.руб.	4 900,96			4 802,75			
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00			0,00			
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	359,56			352,36			
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	380,06			372,44			
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	586,30			574,55			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год			2026 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС	Отклонение	Отклонение по проверки ФАС 2025- 2026гг.
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00			0,00			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00			0,00			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	505,51			495,38			
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	723,18			708,69			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 523,06			2 472,50			
	Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные	тыс.руб.	477 211,40			467 648,97			
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации		286 268,99	246 877,26	-39 391,73	280 532,69	239 340,78	-41 191,91	-80 583,64

Общая сумма снижения подконтрольных расходов с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178 составляет **(-80 583,64) тыс. руб.** (-39 391,73-41 191,91) тыс. руб.

2. Прочие неподконтрольные расходы на 2026 год

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов (затрат) соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования № 1178) (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 № 1178 (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, в том числе определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (тыс. руб.).

В соответствии с подпунктом 11 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

На основании подпункта 18 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы налогоплательщика на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования № 1178;
- 2) ремонт основных средств, определяемый в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования № 1178;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации № 1178.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 98-э базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами, относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

Долгосрочные параметры регулирования не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных положениями Основ ценообразования № 1178.

Учет подконтрольных расходов в составе неподконтрольных расходов на *i*-ый год долгосрочного периода регулирования не предусмотрен положениями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э.

Подконтрольные расходы необходимо учитывать при формировании базового уровня подконтрольных расходов, определяемого методом экономически обоснованных расходов, на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования.

2025 год является для регулируемой организации первым годом долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов.

В экспертном заключении на 2025 год для ООО «ОЭСК» отражено, что прочие неподконтрольные расходы утверждены в размере 1 416,22 тыс. руб., в том числе:

- расходы на банковские услуги в размере 333,11 тыс. руб.;
- расходы на оплату госпошлин 75,43 тыс. руб.;
- услуги сертификации в размере 1007,69 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы утверждены в составе необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2026 год в размере 1 576,36 тыс. руб., в том числе:

- расходы на банковские услуги в размере 242,93 тыс. руб.;
- расходы на оплату госпошлин 116,47 тыс. руб.;
- расходы на услуги по экспертизе в размере 298,70 тыс. руб.;
- расходы на сертификацию электроэнергии и проведение инспекционного контроля в сумме 917,76 тыс. руб.

ФАС России в предписании отмечает, что обоснования учтенных расходов положениям Основ ценообразования № 1178 и Методическим указаниям №98-э регулирующим органом не представлены, перечисленные выше расходы за исключением расходов на оплату госпошлин должны быть перенесены в состав подконтрольных расходов предприятия.

На 2026 год органом регулирования также предприняты действия по соблюдению пункта 38 Основ ценообразования № 1178, а именно подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Таким образом, расходы в сумме **2 863,25 тыс. руб.** (1 403,36 тыс. руб. на 2025 год с учетом ИПЦ на 2026 год в размере 1,051; 1 459,89 тыс. руб. на 2026 год) подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

3. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2026 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 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, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 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.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии определяется в соответствии с пунктами 34(2) - 34(3) Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования № 1178 при переходе на очередной (второй и последующие) долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, рассчитывается как сумма размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, и размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, определяется по формуле, в соответствии с которой учету подлежит разница между максимальным значением уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия, и уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленным регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющимся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенным в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j .

Согласно Экспертному заключению на 2026 год органом регулирования в расчетах экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, которая составляет 1 984,45 тыс. руб., используется максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 3,6 %. Указанное значение отнесено на первый ДПР 2015-2019 гг. Отражено, что максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в период регулирования 2015-2019 гг. для ООО «ОЭСК» утверждено постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2013 № 724 в редакции постановления РЭК Кемеровской области от 31.03.2015 № 47.

Пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Максимальное значение уровня потерь электрической энергии по смыслу пунктов 34(1)-34(3), 38 Основ ценообразования № 1178 должно относиться к разным долгосрочным периодам регулирования (ДПР, в который входит 2019 год, и ДПР после 2019 г.) или к одному долгосрочному периоду в случае пересмотра уровня потерь электрической энергии в текущем долгосрочном периоде в соответствии с Основами ценообразования № 1178.

ФАС России отмечает, что примененный органом регулирования уровень потерь электрической энергии в размере 3,6 % не является долгосрочным параметром регулирования на весь долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг., определенным в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178, в связи с чем не может быть применен при расчете экономии за ДПР 2015-2019 гг.

Уровень потерь на ДПР 2020-2024 гг. утвержден в размере 2,22 %, на ДПР 2025-2029 гг. – 3,53 %, в связи с чем экономия расходов на оплату потерь электрической энергии за ДПР 2020-2024 гг. отсутствует.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат на 2026 год в сумме 1 984,45 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации. Расходы по рассматриваемой статье затрат на 2024 год подлежат дополнительному экономическому обоснованию с учетом вышеизложенного. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ООО «ОЭСК» на 2026 год по результатам выполнения мероприятий в рамках исполнения предписания ФАС России

Во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы России от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026 № СП/95204/26) устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно:

1. Исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания экономию расходов на оплату потерь на 2026 год.

По результатам исполнения пункта 3 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть уровень экономии расходов на оплату потерь на 2026 год.

2026 год

На 2026 год органом регулирования учтены расходы по рассматриваемой статье в размере **5 290,82 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): 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.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \Pi_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \Pi_j = \Delta \Pi_j' + \Delta \Pi_{j-2} \quad (1), \text{ где:}$$

$\Delta \Pi_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \Pi_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \Pi_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta \Pi_j' = \max(0; N - N_{j_{уст}}) \times W_{ocj} \times ЦП_j \quad (2), \text{ где:}$$

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j_{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего

документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3), \text{ где:}$$

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$Пф_{j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «ОЭСК» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Таблица 2

Размер экономии расходов ООО «ОЭСК» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ на 2026 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2026 г.
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года $j-2$	$N_{j-2}^{уст}$	%	2,22
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	353 914,20
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$Пф_{j-2}$	тыс. кВтч	6 827,10
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВтч.	3,21
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$\Delta ЭП_{j-2}$	тыс. руб.	3 306,37
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	$\Delta ЭП_j$	тыс. руб.	3 306,37

Вывод: По результатам исполнения предписания ФАС России от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026) № СП/95204/26 экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрен уровень экономии расходов на оплаты потерь электроэнергии на 2026 год. Сумма расходов составила: 3 306,37 тыс. руб. Расходы подлежащие к исключению из НВВ ООО «ОЭСК» по рассматриваемой статье на 2026 год составили **1 984,45 тыс. руб.**

4. Корректировки НВВ на 2024-2026 годы

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э (в редакции при принятии тарифного решения на 2026 год) в необходимую валовую выручку включается величина B_i - 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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178. Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

В соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний № 98-э корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле (9.11).

ФАС России отмечает, что учет компенсации незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, а также значений корректировки необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, необходимо производить с учетом актуальных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, известных при установлении регулируемых цен (тарифов).

Органом регулирования при учете полученного избытка (со знаком «минус»), выявленного по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, а также значений корректировки необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не используются актуальные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, известные при установлении регулируемых цен (тарифов).

Так, за 2022 год органом регулирования определены к включению расходы в сумме 9 896,34 тыс. руб. и определены как результат работы за 2022 год в сумме 8 709,11 тыс. руб., проиндексированный на ИПЦ в размерах 1,06 и 1,072.

Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, индекс

потребительских цен в среднем за год на 2023 год составил 105,8 (оценка), на 2024 год – 1,072 (прогноз). Органом регулирования на 2023 год используется ИПЦ 1,06.

С учетом актуального на момент принятия тарифного решения на 2024 год прогноза на 2023 год (1,058) размер корректировки должен составлять 9 877,66 тыс. руб. Исключению подлежат расходы в сумме 18,67 тыс. руб., в ценах 2026 года – 21,39 тыс. руб.

За 2023 год органом регулирования определены к исключению расходы в сумме (-) 80 698,46 тыс. руб., состоящие из:

- (-) 58 235,87 тыс. руб. – проиндексированный на 1,072 и 1,058 результат работы за 2023 год ((-) 51 346,42 тыс. руб.);

- (-) 22 462,59 тыс. руб. – неисполнение по ремонтам за 2020-2023 гг. (рассмотрено по статье затрат «Анализ подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»).

Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, индекс потребительских цен в среднем за год на 2024 год составил 108,0 (оценка), на 2025 год – 105,8 (прогноз). Органом регулирования на 2024 год используется ИПЦ 1,072.

С учетом актуального на момент принятия тарифного решения на 2025 год прогноза на 2024 год (1,08) размер корректировки должен составлять (-) 81 133,06 тыс. руб. (58 670,47+22 462,59). Исключению подлежат расходы в сумме 434,6 тыс. руб., в ценах 2026 года – 456,76 тыс. руб.

За 2024 год органом регулирования определены к исключению расходы в сумме (-) 95 359,36 тыс. руб., состоящие из:

- (-) 95 541,07 тыс. руб. – проиндексированный на 1,058 и 1,051 результат работы за 2024 год ((-) 85 921,47 тыс. руб.);

- (+) 931,82 тыс. руб. – величина, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год;

- (-) 750,1 тыс. руб. – остаток корректировки НВВ за 2023 год.

Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованному 26.09.2025, индекс потребительских цен в среднем за год на 2025 год составил 109,0 (оценка), на 2026 год – 105,1 (прогноз).

С учетом актуального на момент принятия тарифного решения на 2026 год прогноза на 2025 год (1,09) размер корректировки должен составлять (-) 98 220,87 тыс. руб. (98430,77-960,0+750,1). Исключению подлежат расходы в сумме 2 861,51 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что при принятии тарифного решения на 2024 год ИПЦ на 2023 год и 2024 год определены Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в размерах 1,058 и 1,072 соответственно; при принятии тарифного решения на 2025 год ИПЦ на 2024 год и 2025 год определены в размерах 1,08 и 1,058 соответственно; при принятии тарифного решения на 2026 год ИПЦ на 2025 год и 2026 год определены в размерах 1,09 и 1,051 соответственно.

На основании вышеизложенного, расходы в сумме 3 339,66 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации (в ценах 2026 года).

Корректировка НВВ на 2024-2026 годы

С учётом замечаний ФАС России неподконтрольные расходы на 2025-2026 гг. за 2023 и 2024 год подлежат к исключению сумма **3 318,28 тыс. руб.**, в том числе за 2023 год 456,76 тыс. руб. и за 2024 год – 2861,52 тыс. руб.

Таблица 3

Сводная таблица выпадающих расходов на 2025 год (по работе предприятия за 2023 год)

Показатели		Выпадающие на 2025 год (расходы за 2023 год)	По предписанию ФАС России с 01.10.2026	Отклонение
дельта подконтрольные расходы	$\Delta P P_i$	-4 008,64	-4 008,64	
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta H P_i$	16 303,54	16 303,54	
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	ΔY_i	1 210,94	1 210,94	
дельта по потерям	PO_i	10 141,01	10 141,01	
дельта по выручке	$\Delta H B B_i^{cod}$	-74 992,62	-74 992,62	
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	-51 345,78	-51 345,78	
Величина перераспределения Кап.вложения	$B_i^{коррИП}$	-0,64	-0,64	
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	0,00	0,00	
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суду				
ИПЦ 2024 г		7,20%	8,00%(оценка)	
ИПЦ 2025 г		5,80%	5,80%	
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	B_i	-58 235,87	-58 670,47	-434,60
ИПЦ 2026 года				5,10%
К исключению за 2023 год на 2025 г.				-456,76

Таблица 4

Сводная таблица выпадающих расходов на 2026 год (по работе предприятия за 2024 год)

Показатели		Выпадающие на 2026 год (расходы за 2024 год)	По предписанию ФАС России	Отклонение
дельта подконтрольные расходы	$\Delta P P_i$	-226,73	-226,730	
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta H P_i$	32 779,05	32779,051	
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	ΔY_i	-28 252,26	-28252,260	
дельта по потерям	PO_i	-5 923,85	-5923,852	
дельта по выручке	$\Delta H B B_i^{cod}$	-84 297,68	-84297,679	
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	-85 921,47	-85921,471	
Величина перераспределения Кап.вложения	$B_i^{коррИП}$	838,00	838,000	
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	-713,71	-713,710	

Экономия по подконтрольным расходам		0,00	0,000	
ИПЦ 2025 г		5,80%	9,0%	
ИПЦ 2026 г		5,10%	5,1%	
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	Ві	-95 359,36	-98220,88	-2861,52

С учетом замечаний ФАС России к исключению за 2023-2024 года составит сумма **(-3318,28) тыс. руб. (-456,76-2861,52).**

5. Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год

ФАС России отмечает, что норма о не учете при расчете корректировок НВВ по итогам последнего истекшего периода расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими ТСО, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, была внесена в Методические указания № 98-э приказом ФАС России от 20.11.2024 № 878/24. В связи с тем, что корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности при установлении тарифов, начиная с 2025 года, не учитывает в составе показателя «Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2» данные расходы, при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра расходы на оплату услуг ТСО также не учитываются.

Данная позиция отражена в решениях ФАС России от 09.07.2025 № 31/63948/25, от 15.07.2025 № СП/66171/25, от 08.08.2025 № СП/74488/25.

Указанная позиция также была закреплена приказом ФАС России от 10.12.2025 № 1066/25, которым внесены изменения, в том числе в пункт 11 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, РЭК Кузбасса в нарушение формулы (7) пункта 11 Методических указаний № 98-э при расчете расходов по статье «Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год» учтена статья «Услуги ТСО».

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями. При проведении корректировки неподконтрольных расходов за периоды регулирования до 2025 года используется формула (7)

Необходимо также отметить, что при расчете корректировки НВВ по доходам за 2024 год в Экспертном заключении на 2026 год отражено, что из состава фактической выручки 2024 года в размере 543 291,22 тыс. руб. исключаются расходы, приходящиеся на оплату услуг иных ТСО, в размере 3 978,96 тыс. руб., что соответствует положениям Методических указаний № 98-э. В плановой НВВ 2024 года расходы на оплату услуг иных ТСО (50,51 тыс. руб.) также не учтены в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таким образом, при расчете корректировки по выручке за 2024 год органом регулирования требование о формировании показателей, участвующих в формуле, без учета расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, соблюдено.

При этом при расчете корректировки по неподконтрольным расходам в части статьи затрат «Услуги иных ТСО» органом регулирования при плановых затратах на 2024 год в размере 50,51 тыс. руб. исходя из фактических значений в сумме 3 978,96 тыс. руб. возвращаются 3 928,45 тыс. руб., которые, по смыслу Методических указаний № 98-э, уже оплачены ООО «ОЭСК» иной ТСО и учтены в собственной выручке иных ТСО при проведении корректировки по доходам за 2024 год.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год

С учётом замечаний ФАС России неподконтрольные расходы на 2026 год за 2024 год в части статьи затрат «Услуги иных ТСО» подлежит к исключению сумма **3 928,45 тыс. руб.**, закрепленные приказом ФАС России от 10.12.2025 № 1066/25, которым внесены изменения, в том числе в пункт 11 Методических указаний № 98-э.

Вывод

По результатам исполнения предписания ФАС России от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026 № СП/95204/26) экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрена необходимая валовая выручка ООО «ОЭСК» за 2025-2026 годы.

Всего по результатам пересмотра НВВ предприятия на 2025-2026 годы подлежат исключению средства:

1. Подконтрольные расходы с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования в размере (-80 583,64) тыс. руб., в том числе:
 - на 2025 год – (-39 391,73) тыс. руб.,
 - на 2026 год – (- 41 191,91) тыс. руб.;
2. Прочие неподконтрольные расходы - на 2026 год в размере (-2 863,25) тыс. руб.;
3. Экономия расходов на оплату потерь на 2026 годы в размере (-1 984,45) тыс. руб.;

4. Корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования (2023-2024 год) в размере (-3 318,28) тыс. руб.;

5. Корректировка по «Услугам ТСО» за 2024 год в сумме (-3 928,45) тыс. руб.

Согласно п. 2.1 предписания ФАС России прямое снятие с НВВ ООО «ОЭСК» 2026 года составляет 15 116,59 тыс. руб., соответственно НВВ на 01.10.2026 года установлена в размере 412 840,46 тыс. руб., при этом сумма выпадающих составит (-60 155,10) тыс. руб.

Итого НВВ на 01.10.2026 год на содержание сетей составит 412 840,46 тыс. руб.: $239\,340,78 + 223\,259,26 + 5290,82 + (-60\,155,10) + 5\,104,70 = 412\,840,46$ тыс. руб.

Согласно предписанию сумма к исключению на 01.10.2026 год за 2025-2026 года составит:

-80 583,64 (ПР) - 2 863,25(НП) - 1 984,45 (экономия потерь) -3 318,28 (корректировка по 2023-2024 годам) -3 928,45 (услуги ТСО) = 92 678,07 тыс. руб.

Согласно п. 5 предписания при исполнении п. 2.2 и 3 из НВВ 2027 год будет исключена сумма 32 522,97 тыс. руб. = $(92\,678,07 - 60\,155,10)$

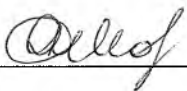
НВВ по годам 2025-2026 годам отражена в Приложении 1 (Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2025-2026 годы по предписанию ФАС России на 01.10.2026).

Заместитель председателя



М. Г. Саврасов

Начальник Отдел
ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ОЭСК" на 2025-2026 год по предписанию
ФАС России на 01.10.2026**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС на 01.10.2026	Отклонение
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	5,80%	5,80%	0,00%	5,10%	5,10%	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,00%	1,0%	1,0%	0,00%
3	Количество активов	у.е.	6 993,69	6 993,69	0,00%	6 451,23	6 451,23	0,00%
4	Индекс изменения количества активов	%	88,69%	82,96%	0,00%	-7,76%	-7,76%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00%	0,75	0,75	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,7441	1,6991	0,00%	0,9800	0,9800	0,00%
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	299 310,29			293 312,67		
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	20 038,89			19 637,35		
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	279 271,40			273 675,32		
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	123 061,99			120 596,05		
1.2.1.	Среднесписочная численность	чел.	115,00			115,00		
1.2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	89 175,35			87 388		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	52 316,06			51 267,75		
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	37 885,14			37 125,99		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	11 876,31			11 638,33		
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	789,97			774,14		
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 463,93			4 374,49		
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	723,30			708,81		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	998,16			978,16		
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	4 900,96			4 802,75		
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00			0,00		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	359,56			352,36		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	380,06			372,44		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	586,30			574,55		
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00			0,00		
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00			0,00		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	505,51			495,38		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	723,18			708,69		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 523,06			2 472,50		
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		тыс.руб.	477 211,40			467 648,97		
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации		286 268,99	246 877,26	-39 391,73	280 532,69	239 340,78	-41 191,91
2. Расчёт неподконтрольных расходов								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 034,77	1 034,77	0,00	1 107,25	1 107,25	0
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	2 936,76	2 936,76	0,00	3 022,60	3 022,60	0
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	126 533,92	126 533,92	0,00	129 759,09	129 759,09	0
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	2 827,84	2 827,84	0,00	4 652,05	4 652,05	0
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	148,84	148,84	0,00	282,28	282,28	0
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	2 565,65	2 565,65	0,00	4 234,77	4 234,77	0
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	113,36	113,36	0,00	134,99	134,99	0
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	37 410,84	37 410,84	0,00	30 671,76	30 671,76	0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 416,22	1 416,22	0,00	1 576,36	1 576,36	0
2.7.1.	Приборы учета	тыс.руб.	6 746,25	6 746,25	0,00	0,00	0,00	0
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	21283,80	21283,80	0,00	24 042,14	24 042,14	0
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-3 602,62	-3 602,62	0,00	0,00	0,00	0
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 695,92	20 695,92	0,00	28428,00	28428,00	0
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0
Итого неподконтрольных расходов		тыс.руб.	217 283,71	217 283,71	0,00	223 259,26	223 259,26	0
	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	5 290,82	5 290,82	0
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-79 984,75	-79 984,75	0,00	-86 230,42	-60 155,10	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС на 01.10.2026	Отклонение
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,000	0,012	0,012	0,00
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	365 758,06	365 758,06	0,000	425 391,62	425 391,62	0,00
6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	4 389,10	4 389,10	0,000	5 104,70	5 104,70	0,00
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	427 957,05	388 565,32	-39 391,73	427 957,05	412 840,46	-15 116,59
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	427 957,05	388 565,32	-39 391,73	427 957,05	412 840,46	-15 116,59
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях								
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	14,03	14,03	0,00	22,60	22,60	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 323,38	3 323,38	0,00	4 428,00	4 428,00	0,00
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	46 615,42	46 615,42	0,00	100 072,80	100 072,80	0,00
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций								
	Экономия потерь		463,76	463,76	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Итого НВВ	тыс.руб.	475 036,23	435 644,50	-39 391,73	528 029,85	479 624,90	