Прот. бопр
от 28.10.26

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по результатам выполнения мероприятий в рамках исполнения решения ФАС России от 26.10.2026 СП/113513/26 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 09.09.2026 № СП/95198/26 в отношении ООО ХК «СДС-Энерго»
(ИНН 4250003450)

КЕМЕРОВО
2026 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ 3

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ НА 2025-2026 ГОДЫ С УЧЕТОМ СОБЛЮДЕНИЯ ПУНКТА 38 ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ 4

ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ НА 2026 ГОД 7

АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ НА 2026 ГОД 9

КОМПЛЕКСНЫЙ АНАЛИЗ РАЗМЕРА ЭКОНОМИИ СРЕДСТВ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ ООО ХК «СДС-ЭНЕРГО» НА 2024-2026 ГОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИСПОЛНЕНИЯ ПРЕДПИСАНИЯ ФАС РОССИИ 10

КОРРЕКТИРОВКА НВВ С УЧЕТОМ ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ЗА 2023-2024 ГОДА 13

КОРРЕКТИРОВКА НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА 2024 ГОД 15

КОРРЕКТИРОВКИ НВВ НА 2025-2026 ГОДЫ 17

СГЛАЖИВАНИЕ НВВ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 7 ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ 20

ВЫВОД 21

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 22

Общая часть

Решением Федеральной антимонопольной службы от 26.10.2026 СП/113513/26 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 09.09.2026 № СП/95198/26 РЭК Кузбасса предписано, устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно:

1. Исключить из состава необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания расходы по статьям затрат:

- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2025-2026 гг. в размере 19 024,57 тыс. руб.;

- «Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2026 год» в размере 4 122,61 тыс. руб.;

- «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2024-2026 годы в размере 225 870,30 тыс. руб.;

- «Корректировка НВВ с учетом полезного отпуска и цен на электрическую энергию» за 2023-2024 годы в размере 66 620,95 тыс. руб.

- «Корректировка неподконтрольных расходов» за 2024 год в размере 2 850,67 тыс. руб.;

- «Корректировка НВВ» на 2025-2026 годы в размере 14 238,31 тыс. руб.;

- «Сглаживание НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178» на 2025-2026 гг. в размере 407 269,11 тыс. руб.

2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО ХК «СДС-Энерго», 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:

- «Подконтрольные расходы на 2026 год с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178»;

- «Сглаживание НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178» на 2025-2026 гг.

- «Анализ подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования».

3. По результатам исполнения пунктов 1 и 2 предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) не позднее 01.11.2026 исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из

необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026-2027 гг., 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.

При исполнении предписания исполнительному органу Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) необходимо учитывать судебную практику, в том числе определение Верховного суда Российской Федерации от 30.03.2017 № 53-АПГ17-1, согласно которому установление «нулевого» тарифа нарушает баланс экономических интересов поставщиков и потребителей ресурсов.

Необходимо отметить, что минимальный денежной единицей на территории Российской Федерации является 1 копейка.

По результатам исполнения пункта 2, 3 настоящего предписания исполнительному органу Кемеровской области-Кузбасса в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при тарифном регулировании на 2027 год.

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

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 09.09.2026 № СП/95194/26 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 с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 с учетом произведенного пересмотра.

Во исполнение предписания ФАС России от 09.09.2026 № СП/95194/26 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 35,30 тыс. руб./у.е.

Количество активов для ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год принято в размере 7 425,14 у.е., подконтрольные расходы на 2025 год – 512 425,38 тыс. руб., OPEX на 1 у.е. составляет 69,01 тыс. руб./у.е. С учетом соблюдения пункта 38

Основ ценообразования № 1178 органом регулирования подконтрольные расходы определены в размере 7 425,14 * 35,30 = 262 107,44 тыс. руб.

Количество активов для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2026 год принято в размере 37,10 тыс. руб./у.е.

Количество активов для ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026 год принято в размере 7 448,42 у.е., подконтрольные расходы на 2026 год – 534 427,17 тыс. руб., OPEX на 1 у.е. составляет 71,75 тыс. руб./у.е. С учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178 органом регулирования подконтрольные расходы определены в размере 7 448,42 * 37,10 = 276 336,34 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			Всего отклонений
			Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС	Принято РЭК Кузбасса на 01.01.2026	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС	
Расчёт коэффициента индексации									
	ИПЦ	%	5,80%	5,80%	0,00%	5,10%	5,10%	0,00%	
	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	0,00%	1,00%	1,00%	0,00%	
	Количество активов	у.е.	7 425,14	7 425,14	0,00%	7 448,42	7 448,42	0,00%	
	Индекс изменения количества активов	%	-0,10%	-0,10%	0,00%	0,31%	0,31%	0,00%	
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00%	0,75	0,75	0,00%	
	Итого коэффициент индексации		1,0466	1,0466	0,00%	1,0429	1,0429	0,00%	
1. Расчёт подконтрольных расходов									
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	184 729,42			192 661,07			
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс. руб.	16 697,61			17 414,55			
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	тыс. руб.	168 031,82			175 246,53			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	222 688,57			232 250,06			
	Среднесписочная численность	*чел.*	239,00			239,00			
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	77 645,95						
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	101 670,71			106 036,10			
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	тыс. руб.	66 733,50			69 598,81			
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	тыс. руб.	29 103,95			30 353,57			
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 757,38			1 832,83			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	22 162,46			23 114,04			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	921,99			961,58			
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	531,90			554,74			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00			0,00			

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год			2026 год			Всего отклонений
			Утверждено РЭК Кузбасса	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС	Принято РЭК Кузбасса на 01.01.2026	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 730,22			3 890,38			
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	тыс. руб.	638,74			666,16			
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	тыс. руб.	2 177,05			2 270,52			
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	тыс. руб.	991,41			1 033,98			
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	тыс. руб.				0,00			
1.3.7.	*Теплоэнергия*	тыс. руб.				0,00			
1.3.8.	*Расходы на страхование*	тыс. руб.	70,52			73,54			
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	тыс. руб.	1 955,55			2 039,51			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 336,68			3 479,95			
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		тыс. руб.	**512 425,38**			**534 427,17**			
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации		**303 929,14**	**262 107,44**	**-41 821,69**	**316 978,81**	**276 336,34**	**-2 208,63**	**-40 642,47**

Из представленных в таблице 1 данных отражено, что подконтрольные расходы предприятия, сформированные методом экономически обоснованных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования 2025 года и на основании положений Методических указаний 98-э на 2026 год приведены к уровню подконтрольных расходов системообразующей территориальной сетевой организации и не превышает данный показатель (руб. на у.е.)

Подконтрольные расходы с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования подлежат исключению из НВВ всего 82 464,16 тыс. руб., из них за 2025 год в размере (-41 821,69) тыс. руб., за 2026 год – (-40 642,47 тыс. руб.).

Прочие неподконтрольные расходы на 2026 год

В пункте 11 Методических указаний № 98-э приведен перечень неподконтрольных расходов, определяемых методом экономически обоснованных расходов (затрат) соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования.

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 ХК «СДС-Энерго» отражено, что прочие неподконтрольные расходы утверждены в размере 9 112,14, в том числе:

- расходы на банковские услуги в размере 228,94 тыс. руб.;
- расходы на проведение экспертизы в сумме 6 994,67 тыс. руб.;
- услуги сертификации в размере 1 888,53 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы утверждены в составе необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026 год в размере 9 447,74 тыс. руб., в том числе:

- расходы на банковские услуги в размере 255,35 тыс. руб.;
- расходы на услуги по экспертизе в размере 7 212,09 тыс. руб.;
- расходы на сертификацию электроэнергии в сумме 1 980,27 тыс. руб.

РЭК Кузбасса отмечает, что расходы на услуги по сертификации учтены в силу требований законодательства в сфере электроэнергетики в части качества передаваемой электроэнергии. Также орган регулирования отмечает, что в связи с тем, что в соответствии с законодательством в сфере сертификации электрической

энергии расходы на подтверждение соответствия электроэнергии установленным требованиям являются неравнозначными по стоимости – в первый год производится сертификация, а в следующие три года – инспекционный контроль, а также принимая во внимание, что срок действия сертификата соответствия – 3 года и не совпадает с долгосрочным периодом регулирования, РЭК Кузбасса посчитала обоснованным включение данных расходов в подстатью неподконтрольных расходов.

ФАС России в предписании отмечает, что обоснования учтенных расходов положениям Основ ценообразования № 1178 и Методическим указаниям 98-э регулирующим органом не представлены.

Таким образом, расходы в сумме 19 024,57 тыс. руб. (9 576,86 тыс. руб. на 2025 год с учетом ИПЦ 2026 года - 5,1% и 9 447,71 тыс. руб. на 2026 год) подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации на 2026 год.

Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2026 год

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования № 1178 в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

ФАС отмечает, что в экспертном заключении на 2026 год отражено об учете в необходимой валовой выручке планируемые на 2026 год расходы на мероприятие, не вошедшее в состав измененной инвестиционной программы на 2026 год, в сумме 4 122,61 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в соответствии с инвестиционной программой от 25.12.2025 № 857 амортизация выступает источником финансирования мероприятий в размере 188 335,0 тыс. руб.

Таким образом, учет органом регулирования амортизации в размере выше, чем предусмотрено утвержденной в установленном законодательством порядке инвестиционной программой, не соответствует пункту 27(1) Основ ценообразования № 1178.

ФАС России также выявлено, что в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 17.02.2026 № 36 в инвестиционную программу, утвержденную постановлением РЭК Кузбасса от 25.12.2025 № 857, внесены изменения в части

изменения общей суммы финансирования инвестиционной программы с 229,769 млн руб. на 258,745 млн руб. Указано, что постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2026. Изменения в части разбивки общей суммы финансирования инвестиционной программы по источникам финансирования отсутствуют.

ФАС России отмечает, что проект инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ, у ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026 год в связи с утверждением программы 25.12.2025 отсутствует.

Также ФАС России отмечает, что в соответствии с пунктом 32(4) Основ ценообразования № 1178 в отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, регулирующий орган в рамках ежегодно осуществляемой корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования, учитывает величину экономически обоснованных затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым настоящего пункта, при установлении регулируемых цен (тарифов) на очередной период регулирования, но не выше величины амортизации, определенной в соответствии с абзацами первым - шестым пункта 27(1) Основ ценообразования № 1178 на период регулирования, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации без учета налога на добавленную стоимость.

На основании вышеизложенного, расходы в сумме 4 122,61 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации на 2026 год.

Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024-2026 годы по результатам исполнения предписания ФАС России

Во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026 № СП/95198/26) подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания экономия расходов на оплату потерь за 2024-2026 годы.

По результатам исполнения пункта 2.1 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть уровень экономии расходов на оплату потерь ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024-2026 годы.

Органом регулирования учтены расходы по рассматриваемой статье в размере: **на 2024 год – 78 025,68 тыс. руб., на 2025 год – 74 931,77 тыс. руб., на 2026 год – 72 912,85 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 ($\Delta ЭП_j$) 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:

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

$\Delta ЭП_j'$ - 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;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - 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 (**$\Delta ЭП_j'$**) определяется по формуле:

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

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:

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

$П_{фj-2}$ - 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 ХК «СДС-Энерго» 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 (2).

Таблица 2

Размер экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ на 2024-2026 годы

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2024 г.	на 2025 г.	на 2026 г.
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	1,55	1,55	1,55
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	1051534,32	1 163 538,42	1 131 279,91
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	19 640,69	25 104,45	26 552,01
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.	2,8	2,83	3,06

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2024 г.	на 2025 г.	на 2026 г.
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$\Delta ЭП_{j-2}$	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
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.*	0,00	0,00	0,00

Вывод: По результатам исполнения предписания ФАС России от 02.09.2026 (исх. 09.09.2026) № СП/95198/26 экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрен уровень экономии расходов на оплаты потерь электроэнергии на 2024-2026 годы. Сумма расходов составила: на 2024 год – 0,00 тыс. руб., на 2025 год – 0,00 тыс. руб., на 2026 год – 0,00 тыс. руб.

Расходы подлежащие к исключению из НВВ 2026 года ООО ХК «СДС-Энерго» по рассматриваемой статье на 2024-2026 годы составили 225 870,30 тыс. руб.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023-2024 года

Органом регулирования учтена рассматриваемая корректировка в составе НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» за 2023 год в размере 27 306,47 тыс. руб., за 2024 год в размере 39 446,29 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний № 98-э корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.9).

В случае учета в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.10).

Органом регулирования расчет корректировки произведен по формуле (9.10) Методических указаний 98-э, так как на 2023-2024 годы в составе НВВ ТСО была учтена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в размерах 30 600,59 тыс. руб. и 78 025,68 тыс. руб. соответственно.

Следовательно, с учетом исключения экономия расходов на оплату потерь из состава необходимой валовой выручки 2025-2026 года необходимо произвести расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергии по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э.

$$ПО_i = \min\left(П^{ф}_{i-2}; N^{уст}_{i-2} \times Э^{отп\ ф}_{i-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2} - Э^{отп\ пл}_{i-2} \times N^{уст}_{i-2} \times ЦП_{i-2}$$

Уровень потерь, принимаемый в качестве максимального уровня при расчете данной корректировки, также должен соответствовать пунктам 40(1), 38 Основ ценообразования № 1178, что рассмотрено по статье затрат «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2024-2026 годы».

Произведен расчет корректировки по формуле (9.9) Методических указаний № 98-э за 2023 год, исходные данные представлены в таблице 3.

Таблица 3

Расчет корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П^{ф}_{i-2}$	млн. кВт*ч	25 104,45
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	1,55%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	млн.кВт*ч	1 163 538,42
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./кВт.ч.	2,84
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	млн.кВт*ч	952 529,00
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./ткВт.ч.	3,18
Корректировка по потерям		тыс.руб.	4 268,81

25 104,45 (1 163 538,42 * 1,55%) * 2,84 - 952 529,00 * 3,18 * 1,55%) = 4 268,81 тыс. руб.

Сумма расходов к исключению составляет (-23 037,66) тыс. руб. С учётом ИПЦ на 2024 год в размере 1,072 и ИПЦ на 2025 год в размере 1,058 сумма составит (-26 128,77) тыс. руб.

Произведен расчет корректировки по формуле (9.9) Методических указаний № 98-э за 2024 год, исходные данные представлены в таблице 4.

Таблица 4

Расчет корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П^{ф}_{i-2}$	млн. кВт*ч	26 552,01
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	1,55%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	млн.кВт*ч	1 131 279,91
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./ткВт.ч.	3,19
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	млн.кВт*ч	929 223,73
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./ткВт.ч.	3,59
Корректировка по потерям		тыс. руб.	4 229,48

26 552,01(1 131 279,91 * 1,55%) * 3,19 – 929 223,73 * 3,59 * 1,55% = 4 229,48 тыс. руб.

Расходы к исключению составляют 35 216,81 тыс. руб. С учётом ИПЦ на 2025 год в размере 1,058 и на 2026 год в размере 1,051 сумма составит (-39 159,61) тыс. руб.

Общая сумма к исключению при проведении корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023-2024 года составляет: - 65 288,38 = ((-26 128,77) + (-39 159,61)) тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год

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).

Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год в части расходов на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, учтена Органом регулирования размере 2 850,67 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что норма о неучете 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».

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 24 417,59 тыс. руб. исходя из фактических значений в сумме 27 268,26 тыс. руб. возвращаются 2 850,67 тыс. руб., которые, по смыслу Методических указаний № 98-э, уже оплачены ООО ХК «СДС-Энерго» иной ТСО и учтены в собственной выручке иных ТСО при проведении корректировки по доходам за 2024 год.

Учет РЭК Кузбасса указанных расходов в рамках корректировки по неподконтрольным расходам, как следует из расчетной модели органа регулирования, свидетельствует о необходимости ООО ХК «СДС-Энерго» направить денежные средства в адрес иной ТСО повторно и (или) о сохранении в составе НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» денежных средств, не относящихся к деятельности ООО ХК «СДС-Энерго» и являющихся экономически необоснованными.

ФАС России в дополнение к вышеизложенной позиции антимонопольного органа отмечает, что взаиморасчеты между организациями регулируются в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в рамках договорных отношений.

На основании вышеизложенного, расходы в размере 2 850,67 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации, при определении суммы $B_i^{инд}$ по формуле 3 и 4 Методических указаний 98-э.

Таким образом, производится расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год по формуле 7 Методических указаний 98-э в рамках действующего законодательства.

Таблица 5

Анализ неподконтрольных расходов за 2024 год

Статьи затрат	Утверждено на 2024 г.	фактические расходы за 2024 г.	**Расходы по пересмотру ФАС России на 01.10.2026**	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	122 385,23	117 067,26	117 067,26	-5 317,97
Электроэнергия на хоз. нужды	6 943,60	6 578,24	6 578,24	-365,36
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	32 970,76	34 841,38	34 841,38	1 870,62
Плата за землю	253,37	864,37	864,37	611,00
Налог на имущество	34 350,78	39 555,12	39 555,12	5 204,34
Прочие налоги и сборы	13,44	66,18	66,18	52,74
Отчисления на социальные нужды	44 277,84	66 759,46	66 759,46	22 481,63
Прочие неподконтрольные расходы	255,31	4 851,76	4 851,76	4 596,46
Налог на прибыль	19 114,57	111 393,42	111 393,42	92 278,85
Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	0,00	605,82	605,82	605,82
Амортизация, не учтенная в инвестиционной программе	70 455,60	76 221,58	76 221,58	5 765,98
Итого по неподконтрольным расходам	**331 020,48**	**458 804,59**	**458 804,59**	**127 784,11**
Услуги ТСО	24 417,59	27 268,26	**0,00**	**0,00**

Статьи затрат	Утверждено на 2024 г.	фактические расходы за 2024 г.	**Расходы по пересмотру ФАС России на 01.10.2026**	**расчет корректировки (ΔНР)**
Всего неподконтрольные расходы	**355 438,07**	**486 072,85**	**458 804,59**	**127 784,11**

Неподконтрольные расходы за 2024 год составят 127 784,11 тыс. руб.= (458 804,59 – 331 020,48). Расходы в размере (-2 850,67 тыс. руб.) подлежат исключению из состава НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026 год .

Корректировки НВВ на 2025-2026 годы

Согласно п.11 Методических указаний № 98-э 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178. Указанные расходы определяются по формуле 3:

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

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п. 9 Методических указаний № 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$ где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 38) исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не

относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2}, \text{ где}$$

$У_{i-2}$, $У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

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

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний № 98-э.

Таблица 6

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования (2023 год)

Показатели		тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	-9 195,70
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	-30 364,04
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	4 268,81
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-253 163,48
Итого выпадающие	$В_i^{инд}$	-288 074,22
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$В_i^{корр ИП}$	-5039,48
Выпадающие расходы с предыдущего периода с учетом ИПЦ 5,1%	$В_i^{распред}$	0,00
ИПЦ 2024 г		8,0%
ИПЦ 2025 г		5,80%
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	-335 357,87
Исключенные ремонты 2020-2023		-30 764,54
Всего выпадающие 2023 года		-366 122,41

Произведен перерасчет корректировки корректировок НВВ за 2023 год в соответствие с замечаниями ФАС России, показатель $В_i^{инд}$ сформирован в размере

(-335 357,87) тыс. руб. (с ИПЦ 8%). Также по итогам проведенного анализа по исполнению ремонтной программы подлежат исключению неиспользуемые средства в сумме (-30 764,54 тыс. руб.).

Всего выпадающие на 2025 год составят (-335 357,87 - 30 764,54) = - 366 122,41 тыс. руб.

Расходы, исключённые из состава НВВ предприятия на 2025 год, составляют (-79 154,85) тыс. руб. (Приложение 1, строка 5).

В соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования размер корректировок за 2023 год, подлежащий перераспределению на 2024 год, и составляет **286 967,56** тыс. руб. в качестве показателя $В_i^{распред}$

Расходы за 2023 год в размере 286 967,56 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ 2026 года (таб. 7).

Таблица 7

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования (2024 год)

Показатели		тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	-1 380,04
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	127 784,11
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	4 229,48
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-526 355,40
Неисполнение ремонтов 2024 с ИПЦ		-943,04
Итого выпадающие	$В_i^{инв}$	-393 904,82
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$В_i^{коррИП}$	4 353,32
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$В_i^{распред}$	-286 967,56
ИПЦ 2024 г		9,0%
ИПЦ 2025 г		5,10%
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	-748 503,01

Корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования (2023-2024 годы) рассчитаны в размере -748 503,01 тыс. руб.

Всего корректировка по итогам 2025-2026 годов с учётом исключения по предписанию ФАС России на 01.11.2026 года составит: -1 039 342,18 = ((-748 503,01 - 19 024,57 (НП) - 4 122,61(амортизация) - 225 870,3 (экономия потерь) - 41 821,69(ПР)) тыс. руб.

При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из

прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Сглаживание НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

Сумма сглаживания в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 на последующий период не может превышать 12%, которая составит: (276 978,81 (ПР) + 466 952,76 (НР) – 20 583,56 (аренда ЭСХ) + 10 129,04) * 12 % = 88 017,25 тыс. руб.

Во исполнение решения ФАС России от 26.10.2026 № СП/113513/26 экономически необоснованные расходы за 2025-2026 годы составили 1 039 342,18 тыс. руб., из которых с учетом согласованного ФАС России письмом от 28.10.2026 № ГМ/114783/26 ходатайства РЭК Кузбасса от 27.10.2026 № М-6-1/3605-01:

- расходы в размере 39 999,93 тыс. руб. исключены из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026 год;
- расходы в размере 853 262,09 тыс. руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2027 год.

Размер необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2026 год составляет 680 250,83 тыс. руб.

Вывод

По результатам исполнения решения ФАС России от 26.10.2026г. №СП/113513/26 с учётом предписания от 02.09.2026 (исх. от 09.09.2026 № СП/95198/26) экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрена необходимая валовая выручка ООО ХК «СДС-Энерго» 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 за 2025 год в размере (-41 821,69) тыс. руб., за 2026 год – (-40 642,47 тыс. руб.);
2. Прочие неподконтрольные расходы в размере (-19 024,57) тыс. руб., в том числе:
   - за 2025 год - 9 576,86 тыс. руб. (с учетом ИПЦ 2026 года - 5,1%);
   - за 2026 год - 9 447,71 тыс. руб.
3. Амортизация основных средств и нематериальных активов за 2026 год в размере (-4 122,61) тыс. руб.
4. Экономия расходов на оплату потерь за 2024-2026 годы в размере 225 870,30 тыс. руб.
5. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования (2023-2024 годы) в размере -1 039 342,18 тыс. руб. перераспределена на последующий 2027 год:

- 1 039 342,18 –(-146 722,70 + 642,54)–(-39 999,93) = -853 262,09 тыс. руб. (выпадающие на 01.01.2026 – 146 722,70 тыс. руб. снятие с 01.01.2026) + 642,54 тыс. руб. (перенос на 2027 год) – 39 999,93 тыс. руб. (исполнение на 2026 год).

На 01.11.2026 год НВВ по ООО ХК «СДС-Энерго» на содержание сетей составит 680 250,83 тыс. руб. = (276 336,34+466 952,76+10 129,04+72 912,85-146 080,16)

НВВ на 2025-2026 года отражена в Приложении 1 (Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025-2026 года по предписанию ФАС России на 01.11.2026).

Заместитель председателя _____ М. Г. Саврасов

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике _____ О.В. Маркова

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025-2026 год по предписанию ФАС России на 01.11.2026

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год				2026 год		
			Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС	Принято РЭК Кузбасса на 01.01.2026	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС
Расчёт коэффициента индексации									
	ИПЦ	%	5,80%	5,10%	5,80%	0,00%	5,10%	5,10%	0,00%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	0,00%	1,00%	1,00%	0,00%
	Количество активов	у.е.	7 425,14	7 474,20	7 425,14	0,00%	7 448,42	7 448,42	0,00%
	Индекс изменения количества активов	%	-0,10%	0,66%	-0,10%	0,00%	0,31%	0,31%	0,00%
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,00%	0,75	0,75	0,00%
	Итого коэффициент индексации		1,0466	1,0456	1,0466	0,00%	1,0429	1,0429	0,00%
1. Расчёт подконтрольных расходов									
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	184 729,42	193 161,60			192 661,07		
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс. руб.	16 697,61	17 459,79			17 414,55		
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	тыс. руб.	168 031,82	175 701,81			175 246,53		
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	222 688,57	232 853,44			232 250,06		
	Среднесписочная численность	*чел.*	239,00	239,00			239,00		
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	77 645,95	*81 190,18*					
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	101 670,71	106 311,58			106 036,10		
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	тыс. руб.	66 733,50	69 779,62			69 598,81		
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	тыс. руб.	29 103,95	*30 432,43*			30 353,57		
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 757,38	1 837,60			1 832,83		
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	22 162,46	23 174,09			23 114,04		
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	921,99	964,08			961,58		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	531,90	556,18			554,74		
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00			0,00		
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 730,22	3 900,49			3 890,38		
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	тыс. руб.	638,74	667,89			666,16		
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	тыс. руб.	2 177,05	2 276,42			2 270,52		
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	тыс. руб.	991,41	1 036,67			1 033,98		
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	тыс. руб.					0,00		
1.3.7.	*Теплоэнергия*	тыс. руб.					0,00		
1.3.8.	*Расходы на страхование*	тыс. руб.	70,52	73,73			73,54		
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	тыс. руб.	1 955,55	2 044,81			2 039,51		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 336,68	3 488,99			3 479,95		
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		тыс. руб.	**512 425,38**	**535 815,61**			**534 427,17**		
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации		**303 929,14**	**317 802,32**	**262 107,44**	**-41 821,69**	**316 978,81**	**276 336,34**	**-40 642,47**
2. Расчёт неподконтрольных расходов									
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	7 031,96	7 536,24	7 031,96	0,00	7 314,73	7 314,73	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	210,03	281,21	210,03	0,00	246,39	246,39	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	33 038,95	36 340,63	33 038,95	0,00	33 301,65	33 301,65	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	36 269,62	36 923,84	36 269,62	0,00	36 415,48	36 415,48	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год				2026 год		
			Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС	Принято РЭК Кузбасса на 01.01.2026	Принято по проверки ФАС на 01.11.2026	Отклонение по проверки ФАС
2.5.1.	*Плата за землю*	тыс. руб.	864,37	864,37	864,37	0,00	864,37	864,37	0,00
2.5.2.	*Налог на имущество*	тыс. руб.	34 962,26	35 988,64	34 962,26	0,00	35 481,01	35 481,01	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	тыс. руб.	442,99	70,83	442,99	0,00	70,10	70,10	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	67 697,33	76 478,97	67 697,33	0,00	74 233,72	74 233,72	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 112,14	9 595,58	9 112,14	0,00	9 447,71	9 447,71	0,00
2.7.1.	*Компенсация потерь*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	38 598,25	111 393,42	38 598,25	0,00	111 393,42	111 393,42	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	98 603,95	56 394,66	98 603,95	0,00	2 141,60	2 141,60	0,00
2.10.	Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Амортизация ОС	тыс. руб.	180 214,43	202 497,00	180 214,43	0,00	192 458,05	192 458,05	0,00
2.12.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	**470 776,66**	**537 441,56**	**470 776,66**	**0,00**	**466 952,76**	**466 952,76**	**0,00**
3.	Приборы учета		**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00
4.	Экономия потерь			**63 261,02**		0,00	**72 912,85**	**72 912,85**	0,00
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	**-79 154,85**	**1 580,97**	**-79 154,85**	**0,00**	**-146722,70**	**-146080,16**	**642,54**
5.1	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования						**-146722,70**	**-146722,70**	**0,00**
5.2	Перенос снятия на 2027 гг (письмо от 28.10.2026 № ГМ/114783/26)							**642,54**	
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества									
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,00	0,012	0,012	0,00
6.2.	НВВ 2024 года	тыс. руб.	807 650,83	844 086,45	807 650,83	0,00	844 086,45	844 086,45	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	**9 691,81**	**10 129,04**	**9 691,81**	0,00	**10 129,04**	**10 129,04**	0,00
7.	**Итого НВВ на содержание**	тыс. руб.	**705 242,76**	**930 214,90**	**663 421,06**	**-41 821,69**	**720 250,76**	**680 250,83**	**-39 999,93**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	тыс. руб.	**705 242,76**	**930 214,90**	**663 421,06**	**-41 821,69**	**720 250,76**	**680 250,83**	**-39 999,93**
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях									
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	22,26	20,51	22,26	0,00	20,5111	20,5111	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 318,67	3 419,26	3 318,67	0,00	4 020,08	4 020,08	0,00
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс. руб.**	**73 865,56**	**70 132,99**	**73 865,56**	0,00	**82 456,50**	**82 456,50**	0,00
9.4.	Экономия потерь	**тыс. руб.**	**74 931,77**	**74 932,77**	**74 931,77**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**50 017,39**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00
11.	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**854 040,08**	**1 125 298,06**	**812 218,39**	**-41 821,69**	**802 707,26**	**762 707,33**	**-39 999,93**