

273
30.09.26

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по результатам исполнения предписания ФАС России от 02.09.2026
(исх. № СП/95209/26 от 09.09.2026)
принятого по результатам внеплановой документарной проверки
в отношении ООО «ЕЭТ» (ИНН 4217084532)
и Региональной энергетической комиссии Кузбасса

КЕМЕРОВО

2026 год

Оглавление

1. Общая часть	3
2 Прочие неподконтрольные расходы на 2025 -2026 год.....	3
3. Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2026 год.....	6
4. Корректировка неподконтрольных расходов	7
5. Корректировки НВВ на 2025 - 2026 годы.....	10
Приложение 1.....	17

1. Общая часть

Во исполнение предписания ФАС России от 02.09.2026 (исх. № СП/95209/26 от 09.09.2026) РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по следующим статьям затрат и параметрам:

- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2025-2026гг;
- «Анализ неподконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования».

Данным предписанием органу регулирования предписано исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «ЕЭТ» в соответствии с мотивировочной частью предписания расходы по статьям затрат»:

- «Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2026 год» в размере 61 749,83 тыс. руб.;

- «Корректировка неподконтрольных расходов» за 2024 год в размере 87 791,1 тыс. руб.;

- «Корректировки НВВ» на 2025-2026 годы в размере 10 515,1 тыс. руб.

С целью исполнения предписания ФАС России экспертами проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку ООО «ЕЭТ» на 2025-2026 годы на основании материалов тарифных дел.

2. Прочие неподконтрольные расходы на 2025-2026 гг.

«ФАС России отмечает, что 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;
- уплату налогов на прибыль организаций, 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;
- амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- расходы на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на 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. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

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 состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, 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 отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

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.

ФАС России отмечает, что 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 гг.

В части учтенных подконтрольных расходов на 2025 год в связи с началом очередного долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. органу регулирования необходимо перенести расходы в состав подконтрольных расходов в экономически обоснованном размере в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат на 2025-2026 гг. подлежат дополнительному экономическому анализу в соответствии с вышеизложенным. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации».

Расходы по подстатье «Прочие услуги сторонних организаций» заявлены предприятием на 2025 год в размере 7 263 тыс.руб. в составе статьи «Оплата работ и услуг сторонних организаций», эксперты провели дополнительный анализ считают экономически обоснованными расходы в сумме 400 тыс.руб.:

- услуги банка 85,96 тыс.руб.;
- публикации и СМИ 5,44 тыс.руб.;
- затраты на поддержание сайта 122,5 тыс.руб.;
- госпошлина 186,1 тыс.руб.

Предприятием предоставлены следующие документы: копии договоров, закупочная документация, конкурентные листы, счет-фактуры и акты за 2023 г., расчеты (часть 1 том 2), пояснительная записка (приложение к заявлению об открытии дела вх. №560 от 26.04.2024, стр.42). Результаты анализа и перечень представленных предприятием документов отражены в таблице 1.

Прочие услуги сторонних организаций

№ п\п	Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	Том, страница в обосновывающих материалах	Факт 2023г., тыс.руб.	Предложение предприятия на 2025 г., тыс. руб	Принято по результатам проверки на 2025 г., тыс.руб
1	Нотариальные услуги		Часть 1 том 2 таблица 2.3.6	1231,02	1407	0,00
2	Представительские расходы	Приказ № 01-12 от 28.01.2013 «О представительских расходах в «ЕвразЭнергоТранс»	Часть 1 том 2 таблица 2.3.7		96	0,00
3	Расходы на имидж организации	Договор ЕЭТ 18/1-04 от 01.07.2018 г.	Часть 1 том 2 таблица 2.3.		83	0,00
4	Услуги банка	АО «ЮниКредитБанк» ЕЭТ09/6-4 от 15.10.2009 АО «ЮниКредитБанк» Соглашение о специальном порядке обслуживания от 30.05.2017 АО «Алтфа-Банк» ЕЭТ21/6 21	Часть 1 том 2 таблица 2.3.7	75,49	86	85,96
5	Публикации и СМИ	ГП КО «Региональный медиахолдинг «Кузбасс»; АО «Интерфакс»	Часть 1 том 2 таблица 2.3.9	4,8	5,49	5,44
6	Затраты на содержание сайта	ООО «ПродвигаеФФ.ру» ЕЭТ23/5-8 от 15.03.2023	Часть 1 том 2 таблица 2.3.18	176,85	202	122,50
7	Госпошлина	Расчет основан на стоимости госпошлины в 2024 г.	Часть 1 том 2 таблица 2.3.8		5 384	186,10
	Итого				7 263	400,00

3. Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2026 год

В соответствии с предписанием ФАС России (письмо исх. № СП/95198/26 от 09.09.2026):

«...Органом регулирования учтены расходы по рассматриваемой статье затрат на 2026 год в отношении регулируемой организации в размере 502 619,83 тыс. руб.

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.

В Экспертном заключении на 2026 год в отношении ООО «ЕЭТ» (стр. 70) отражено, что доля ТСО в котловой выручке (с учетом потерь) в 2023 году составила 6 %, в 2024 году – 6%, в 2025 году – 5,03%.

В Экспертном заключении на 2026 год отражено, что учитываются также планируемые на 2026 год расходы по противоаварийным мероприятиям, не вошедшим в состав утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Отражено, что экспертная группа, изучив представленные ООО «ЕЭТ» документы, предлагает в соответствии с п.32(4) Основ ценообразования № 1178 дополнительно к амортизации на 2026 год в размере 440 869,83 тыс. руб., являющейся источником финансирования инвестиционной программы на 2026 год, учесть амортизационные отчисления на финансирование замены конструкции кровли подстанции в размере 7 390,00 тыс. руб. и на финансирование замены силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» в размере 54 360,0 тыс. руб. Всего на сумму 61 750 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в соответствии с инвестиционной программой от 25.12.2025 № 851 амортизация выступает источником финансирования мероприятий в размере 440 870 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.

В этой связи для ООО «ЕЭТ» рассматриваемые расходы могут быть учтены исходя из фактических значений за 2026 год при тарифном регулировании на 2028 год.

На основании вышеизложенного, расходы в сумме 61 749,83 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации...».

4. Корректировка неподконтрольных расходов

«...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.

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 87 791,1 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».

В Возражениях на Акт проверки орган регулирования отмечает, что исключение указанных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов по формуле 7 Методических указаний 98-э введено в действие с 30.12.2024 года, трактуемым регулирующим органом в тесной связи с введением института системообразующих компаний с 01.01.2025. При этом ранее расходы на оплату услуг ТСО учитывались в корректировке неподконтрольных расходов, с учетом анализа плановых и фактических отклонений. В составе необходимой валовой выручки на 2024 год утверждены расходы на оплату услуг ТСО регулируемым территориальным сетевым организациям, оплачиваемых по индивидуальным тарифам. При этом фактические значения значительно отличаются от планового уровня, следовательно, у ТСО возникают либо недофинансирование понесенных затрат, либо излишне учтенные тарифные средства, подлежащие компенсации или исключению.

Необходимо также отметить, что при расчете корректировки НВВ по доходам за 2024 год органом регулирования из состава фактической выручки 2024 года в размере 2 989 369,69 тыс. руб. исключаются расходы, приходящиеся на оплату услуг иных ТСО, в размере 1 034 221,08 тыс. руб., что соответствует положениям Методических указаний № 98-э. В плановой НВВ 2024 года расходы на оплату услуг иных ТСО (946 429,98 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 946 429,98 тыс. руб. исходя из фактических значений в сумме 1 034 221,08 тыс. руб. возвращаются 87 791,1 тыс. руб., которые, по смыслу Методических указаний № 98-э, уже оплачены ООО «ЕЭТ» 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 «ЕЭТ» направить денежные средства в адрес иной ТСО повторно и (или) о сохранении в составе НВВ ООО «ЕЭТ» денежных средств, не относящихся к деятельности ООО «ЕЭТ» 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.

При этом дискреционное распределение органом тарифного регулирования тарифной выручки и расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии между территориальными сетевыми организациями, вне зависимости от установленных в рамках котловой модели тарифного регулирования денежных обязательств между территориальными сетевыми организациями, фактически заменяет договорную модель отношений и может свидетельствовать о превышении полномочий органом тарифного регулирования.

Кроме того, необоснованное распределение денежных средств между территориальными сетевыми организациями со стороны органа тарифного регулирования создает условия для дискриминации отдельных субъектов рынка,

что нарушает общие принципы организации экономических отношений и основ государственной политики в сфере электроэнергетики, в частности принцип обеспечения недискриминационных и стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности в сфере электроэнергетики, обеспечение государственного регулирования деятельности субъектов электроэнергетики, необходимого для реализации принципов, установленных статьей 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

На основании вышеизложенного, расходы в размере 87 791,1 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации (исключение необходимо произвести из фактических неподконтрольных расходов в рамках пересчета в том числе суммарной корректировки НВВ за 2024 год, а также с учетом нарушений в части ИПЦ по статье «Корректировки НВВ на 2025-2026 гг.» в целях недопущения повторного исключения одних и тех же расходов).»

На основании вышеизложенного РЭК Кузбасса была пересмотрена «Корректировка неподконтрольных расходов» и далее, согласно мотивировочной части предписания от 02.09.2026 (исх. № СП/95209/26 от 09.09.2026) выполнен пересчет суммарной корректировки НВВ за 2024 год.

Таблица 2

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2024г.	фактические расходы за 2024г.	расчет корректировки (ΔНР)	Пересмотрено по предписанию ФАС
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	287 997,50	288 259,30	261,80	261,80
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	17 368,50	18 515,52	1 147,02	1 147,02
Плата за аренду имущества и лизинг	42 279,00	33 332,46	-8 946,54	-8 946,54
Плата за землю	6 792,50	7 544,76	752,26	752,26
Налог на имущество	34 747,00	40 893,25	6 146,25	6 146,25
Прочие налоги и сборы	141,00	90,39	-50,61	-50,61
Отчисления на социальные нужды	66 362,96	90 789,23	24 426,26	24 426,26
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	133 547,05	133 547,05	133 547,05
Услуги ТСО	946 429,98	1 034 221,08	87 791,10	0,00
Итого по неподконтрольным расходам (в том числе «Услуги ТСО»)	1 402 118,44	1 647 193,05	245 074,60	-
Итого по неподконтрольным расходам (без «Услуги ТСО»)	455 688,46	612 1,97	-	157 283,50

5. Корректировки НВВ на 2025-2026

«...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 2023 год органом регулирования определены к исключению расходы в сумме (-) 179 783,49 тыс. руб., состоящие из:

- (-) 182 067 тыс. руб. – проиндексированный на 1,072 и 1,058 результат работы за 2023 год ((-) 160 528 тыс. руб.);

- (+) 2 283,51 тыс. руб. – неизвестная величина, добавленная к суммарному результату за 2023 год после индексации. Обоснование учета в Экспертном заключении на 2025 год отсутствует в полном объеме, информация о компенсации ранее выпадающих доходов также отсутствует, в том числе в Экспертном заключении на 2024 год. Учет указанной суммы подтвержден представленными расчетными сметами на 2025 год. В связи с указанным ФАС России считает учтенные расходы экономически необоснованными и подлежащими исключению.

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%.»

Таблица 3

Суммарная корректировка НВВ за 2023 год, тыс. руб.

Показатели		Утверждено на 2025 г.	Пересмотрено по предписанию ФАС 01.10.2026
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	6 464,27	6 464,27
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	339 732,90	339 732,90

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-18 754,29	-18 754,29
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i^{cod}	-481 889,35	-481 889,35
Итого выпадающие	B_i^{ind}	-154 446,46	-154 446,46
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-6 081,34	-6 081,34
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023г)	$B_i^{распред}$	0,00	0,00
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00	0,00
ИПЦ 2024 г		7,2%	8,0%
ИПЦ 2025г		5,80%	5,80%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-179 783,39	-183 425,49
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	-179 783,39	-183 425,49

Согласно мотивировочной части предписания ФАС России от 02.09.2026 № СП/95209/26 сумма в размере «-»3 642,10 = -183 425,49 – (- 179 783,39) будет учтена при расчете корректировки за 2024 год.

Таблица 4

Суммарная корректировка НВВ за 2024 год, тыс. руб.

Показатели		Утверждено на 2026 г.	Пересмотрено по предписанию ФАС 01.10.2026
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	5 377,38	5 377,38
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	245 074,60	157 283,50
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-13 290,58	-13 290,58
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i^{cod}	-432 005,38	-432 005,38
Итого выпадающие	B_i^{ind}	-194 843,98	-282 635,08
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-4 010,62	-4 010,62
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023г)	$B_i^{распред}$	0,00	3 642,10
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00	0,00
ИПЦ 2025 г		5,80%	9,00%
ИПЦ 2026г		5,10%	5,10%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-221 117,96	-328 378,44
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	-221 117,96	-332 206,29

Согласно предписанию ФАС России необходимо не позднее 01.10.2026 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «ЕЭТ» на 2026 год согласно пункту 2.1. в размере 160 056,03 тыс. руб.

При исполнении предписания ФАС России Региональная энергетическая комиссия учитывала, что «необходимая валовая выручка» - это экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования (п.2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования №1178).

В рамках исполнения своих полномочий РЭК Кузбасса в отношении ООО «ЕЭТ» необходимая валовая выручка на 2026 год была утверждена в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2025 № 934 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области Кузбасса, поставляемой потребителям на 2026 год» в размере 1 455 691,46 тыс. руб., из них 1 291 198,0 тыс. руб. – НВВ на содержание электрических сетей, 164 493,46 тыс. руб. – НВВ на оплату потерь электрической энергии.

РЭК Кузбасса также принималось во внимание, что по состоянию на 01.10.2026 наполнение утвержденного размера НВВ ООО «ЕЭТ» должно быть уже произведено на $\frac{3}{4}$ от общего размера НВВ.

Учитывая 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, то исполнить предписание ФАС России на 2026 год можно в размере, не превышающем $\frac{1}{4}$ от установленного размера НВВ на 2026 год. Эксперты предлагают принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2024 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме «-» 160 056,03 тыс. руб.

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2024 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме «-» 12 906,96 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

Расчёт необходимой валовой выручки для ООО "ЕЭТ" на 2026 год (долгосрочный период регулирования 2025- 2029)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год				Пояснения
			Предложение предприятия	установлено РЭК (30%+70%)	Пересмотрено ФАС 01.10.26	Отклонение	
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%	5,10%		5,10%		Прогноз Минэкономразвития
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%		0,0%		
3	Количество активов	у.е.	17 249,34	17 249,34	17 249,34		
4	Индекс изменения количества активов	%	-6,45%		-6,45%		
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,00		
6	Итого коэффициент индексации		0,9901304		0,9832		
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	115 814	110 869	110 869		
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	30 413,75	29 114,79	29 115		Пп. 4 п. 18 и п. 24 Основ ценообразования,
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	85 400,52	81 754,03	81 754		Пп. 1 п. 28 Основ ценообразования
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	313 550,06	325 435,28	325 317	-118	На основании п. 26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	209 468	200 526	200 919	393	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	164 793,37	157 757,46	157 757		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	36 224	34 678	35 071		
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 149,24	1 100,57	1 101		Пп. 2 п.28 Основ ценообразования
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	22 673,74	21 706,07	21 706		
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	942,12	902,06	902		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	8 189,99	7 840,34	7 840		
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	3 268,46	3 128,56	3 129		
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	393		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 321,41	1 265,54	1 266		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 890,71	1 810,03	1 810	0	Пп. 7 п. 28 Основ ценообразования.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год				Пояснения
			Предложение предприятия	установлено РЭК (30%+70%)	Пересмотрено ФАС 01.10.26	Отклонение	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00		0	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		0	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00		0	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	169,60	162,22	162	0	На основании пп. 8 п.28 Основ ценообразования
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5 069,66	4 852,96	4 853	0	Пп.11 п. 28 Основ ценообразования..
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 180,69	3 044,90	3 045	0	Пп. 4 п. 19 Основ ценообразования.
Подконтрольные расходы методом индексации (100%)		тыс.руб.	642 013	-			
Подконтрольные расходы методом эталонов (100%)				-			
ИТОГО подконтрольные расходы ИП РФ от 23.10.2025 №1635 (30%+70%)				639 874,79	640 150	275	
2. Расчёт неподконтрольных расходов							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0	0	0		
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	7 505	7 448	7 448		
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 338	23 160	23 160		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	39 957	38 562	38 562		Арендная плата определена по пп. 5 п. 28 Основ ценообразования.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	65 751	65 751	65 751		
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	7 545	7 545	7 545		
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	58 112	58 112	58 112		Глава 30 НК РФ Принято с корректировкой введенных ОС в плановом периоде
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	94	94	94		Глава 28 НК РФ. Транспортный налог с учетом налогообложения за полный период
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	104 007	100 954	100 954		Глава 34 НК РФ. Рассчитано по принятому к учету ФОТ
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	662,69	400,00	0,00	-400	
2.7.1.	Компенсация потерь		0,00	0,00	0,00	0	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	133 547	133 547	133 547,05		В соответствии с п. 20 Основ ценообразования
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		П. 87 Основ ценообразования. Методические указания 215-э

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год				Пояснения
			Предложение предприятия	установлено РЭК (30%+70%)	Пересмотрено ФАС 01.10.26	Отклонение	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	448 260	502 619,83	440 870	-61750	Расчет произведен в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования. Учесть исходя из факта в регулировании 2028
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	150 725	0			
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0	0			
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	973 753	872 441	810 291	-62 150	
3.	Приборы учета		0	0		0	
	Экономия потерь		0	0		0	
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	415 727,1	-221 118	-319 299	-98 181	рассчитаны в соответствии МУ 98-э
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							
6.1.	Коэффициент надёжности и качества			0	0		
6.2.	НВВ 2023 года	тыс.руб.		0	0		
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0	0	0		
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	2 031 493	1 291 198	1 131 141,97	-160 056	
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	2 031 493	1 291 198	1 131 141,97	-160 056	
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях							
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	35	34,72	34,72		
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	4 977	4738,01	4738,01		
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	172 793	164 493	164 493		В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	110 214				
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций							
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0		0		
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0		0		
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	2 314 501	1 455 692	1 295 635	-160 056,03	
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	2 314 501	1 455 692	1 295 635	-160 056,03	

анализа, в соответствии пунктами 2, 3 резолютивной части вышеуказанного решения, в размере 10 000,00 тыс. руб. будут учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования в сумме «-» 349 252,95 тыс. руб. в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования № 1178 предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

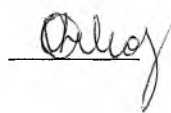
Приложение 1. Расчёт необходимой валовой выручки для
ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

Заместитель
председателя РЭК Кузбасса



М.Г. Саврасов

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова