

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОАО «РЖД»
НА ТЕРРИТОРИИ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА) В РАМКАХ ДОЛГОСРОЧНОГО
ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ
2025-2029 ГГ.**

Кострома, 2025

1. Основные положения

1.1. Цель экспертизы

Целью настоящей экспертизы является корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень размера тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, представленные регулируемой организацией для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы.

1.2. Нормативная (методическая) база

В ходе проведения экспертизы использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

1. Налоговый Кодекс Российской Федерации.
2. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
3. Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках, товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
6. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
7. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (официальный сайт Министерства экономического развития РФ, раздел «Прогнозы социально-экономического развития», 26 сентября 2025 г.).
8. Приказ ФАС России от 22.07.2024 №489/24 «Об утверждении Регламента

установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

9. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

10. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго от 29 ноября 2016 г. №1256.

11. Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 26 октября 2010 г. №254-э/1.

Сокращения, используемые в настоящем заключении:

ФЗ об электроэнергетике	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
ПП №1178	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Основы ценообразования	Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178
Правила госрегулирования тарифов	Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Методические указания №98-э	Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденные приказом ФСТ России от
НПА	Нормативно-правовые акты
НВВ	Необходимая валовая выручка
ТБР	Тарифно-балансовые решения
СТСО	Системообразующая территориальная сетевая организация
ТСО	Территориальная сетевая организация
Департамент ГРЦ и ТКО, Департамент, орган регулирования	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

ОАО «РЖД», регулируемая организация	ОАО «РЖД» на территории Костромской области
Прогноз	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2025 года)
ИПЦ	Индекс потребительский цен
ИЦП	Индекс цен производителей
ТБР	Тарифно-балансовые решение
от 25.04.2025 № СЕВНТЭ/ТР-54	Заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Костромской области на 2026 год

1.3. Наименование и реквизиты регулируемой организации, в отношении которой проводится экспертиза

Полное наименование предприятия в соответствии с Уставом	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
Сокращенное наименование	ОАО «РЖД»
Дата и номер государственной регистрации юридического лица	23.09.2003 сер. 77 № 007105126
Наименование регистрирующего органа	Межрайонная инспекция МНС России № 39 по г. Москве
Дата постановки на учет юридического лица в налоговом органе и наименование налогового органа	19.10.2003, Межрегиональный ИМНС России по крупнейшим налогоплательщикам №6
Сведения о юридическом лице:	
ИНН	7708503727
КПП	997650001
ОГРН	1037739877295
Юридический адрес	107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2
Полное наименование филиала	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД»
Сокращенное наименование филиала	Северная дирекция по энергообеспечению
Фактический адрес	150003, г. Ярославль, ул. Кооперативная, д. 8
Адрес электронной почты предприятия E-mail	nec-nord@nrr.ru
Электронный адрес официального сайта предприятия	www.rzd.ru
Наличие нерегулируемых (других регулируемых) видов деятельности	нет
Наличие отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности	есть
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность профильным видом деятельности	да
Вид(-ы) деятельности организации	Передача электроэнергии
Наличие статуса ТСО	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус	https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php

1.4. Информация о рассмотрении дела об установлении цен (тарифов)

Заявление организации	Дата регистрации	25.04.2025
	Номер входящий	№О-1081
	Период регулирования, предложенный организацией	2026 год корректировка
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод индексации необходимой валовой выручки
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Осипова Людмила Владимировна
	Должность уполномоченного по делу	Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(4942) 31-72-64
	e-mail уполномоченного по делу	energy@tarif.kostroma.gov.ru
	Выбранный метод регулирования	метод индексации необходимой валовой выручки
	Период регулирования	2025-2029 гг.

1.5. Перечень утвержденных инвестиционных программ

Муниципальный район		Костромская область
Муниципальное образование		Костромская область
ОКТМО		34701000 (г. Кострома)
Сроки реализации действия инвестиционной программы	Начало	2025 год
	Окончание	2029 год
Реквизиты решения	Наименование	О внесении изменений в постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 29.05.2024 №17
	Вид	Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области
	Номер	№30
	Дата принятия	23.07.2025
	URL-ссылка на решение	https://gkh.kostroma.gov.ru/otraslevaya-informatsiya/investitsionnye-programmy/elektroenergetika.php

1.6. Метод регулирования в отношении территориальной сетевой организации ОАО «РЖД» на территории Костромской области

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

В отношении ОАО «РЖД» на территории Костромской области на новый долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг. выбран метод индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 26.04.2024 №59-Т).

1.7. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, полученные в ходе экспертизы.

ОАО «РЖД» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области с заявлением от 25.04.2025 №СЕВНТЭ/ТР-54 (вх. № О-1081 от 25.04.2025).

Предложение ОАО «РЖД» об установлении (корректировке) тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://company.rzd.ru/api/media/resources...>

При выполнении экспертизы Департаментом использовались обосновывающие документы ОАО «РЖД», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации.

ОАО «РЖД» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

1.8. Оценка финансового состояния ОАО «РЖД», осуществляющего регулируемую деятельность

При анализе фактических расходов и полученной выручки ОАО «РЖД», непосредственно от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Костромской области за 2024 год финансовое состояние ОАО «РЖД» на территории Костромской области может быть охарактеризовано как «устойчивое».

1.9. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям являются:

1. Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи

(воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год не менее 150 МВА.

2. Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе : применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

3. Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)

в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В таблице №1 представлена сводная информация по основным (техническим) критериям объектов электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» на территории Костромской области:

Таблица №1
(по состоянию на 01.09.2025)

№ п/п	Наименование	Показатели				
1.	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»				
2.	Официальный сайт в сети «Интернет»	www.rzd.ru				
3.	Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии	8 (495) 995-92-27				
4.	Протяженность линий (км), используемой для осуществления регулируемой деятельности по уровням напряжения	Всего	высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше	среднее первое напряжение (СН1) 35 кВ	среднее второе напряжение (СН2) 1 - 20 кВ	низкое напряжение (НН) ниже 1 кВ
4.1.	Всего	752,931	33,2	358,989	200,43	160,312
4.2.	Высоковольтные линии, всего	703,476	33,2	358,989	185,06	126,227
	в т.ч.					
	на праве собственности	703,476	33,2	358,989	185,06	126,227
	на ином законном основании	-	-	-	-	-
4.3.	Кабельные линии, всего	49,455	-	-	15,37	34,085
	в т.ч.					
	на праве собственности	49,455	-	-	15,37	34,085
	на ином законном основании	-	-	-	-	-
5.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	490,91				

Сводный анализ соответствия ОАО «РЖД» на территории Костромской области критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2026 год, представлен в таблице №2:

Таблица №2

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
1.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных	соответствует
2.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе :	соответствует
3.	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых	соответствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	соответствует
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	соответствует
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии	соответствует

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	соответствует

Как видно из таблицы №2 ОАО «РЖД» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, что позволяет в отношении ТСО устанавливать тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения:

Объекты электросетевого хозяйства учитываются на соответствующем уровне напряжения согласно условным единицам.

Сумма условных единиц по оборудованию, отнесенных соответственно к высокому, среднему первому, среднему второму и низкому уровням напряжения, определяемых в соответствии с Приложением 2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

1. Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор, таблица №3:

Таблица №3

Вид ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2026 год	
					Протяженность	Объем условных единиц
1	2	3	4	у/100км	км	у
ВЛЭП	220	1	металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
	110-150	1	металл	160	33,20	53,120
			ж/бетон	130	-	-
		2	металл	190	-	-
			ж/бетон	160	-	-
	ВН, всего				33,20	53,120
ВЛЭП	27,5-60	1	металл	140	-	-
			ж/бетон	120	358,989	430,787
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	СНІ, всего				358,989	430,787
ВЛЭП	1 - 20	-	дерево	160	20,30	32,480

Вид ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2026 год	
					Протяженность	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7=5*6/100
			дерево на ж/б пасынках	140	-	-
			ж/бетон, металл	110	164,76	181,236
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	15,37	153,795
	СНП, всего				200,43	267,511
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	6,54	17,004
			дерево на ж/б пасынках	220	-	-
			ж/бетон, металл	150	119,69	179,531
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	34,09	92,030
	НН, всего				160,31	288,565
Справочно: итогов условных единиц ЛЭП (итог табл.П2.1)					752,93	1 039,983

1. Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП), таблица №4:

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2026 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1.	Подстанция	П/ст	110 - 150	105	6	630,00
			35	75	2	150,00
2.	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	110 - 150	7,8	4	31,20
			35 всего	2,1	98	205,80
			в т.ч.: - на ПС 110/35/10(6)	2,1	-	-
			- на ПС 35/10(6)	2,1	-	-
			1 - 20 всего	1,0	81	81,00
			в т.ч.: - на ПС 110/35/10(6)	1,0	-	-
			- на ПС 35/10(6)	1,0	-	-
3.	Воздушный выключатель	3 фазы	110-150	26	24	624,00
			35	11	17	187,00
			1 - 20	5,5	28	154,00
			в т.ч.: - на ПС110/35/10(6)	5,5	-	-
			- на ПС 35/10(6)	5,5	-	-
			- на ТП,РП,СП 6-10	5,5	-	-
4.	Масляный выключатель	- « -	110 - 150	14	-	-
			35 всего	6,4	27	172,80
			в т.ч.: - на ПС110/35/10(6)	6,4	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2026 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед.изм.	ед.изм.
1	2	3	4	5	6	7=5*6
			- на ПС 35/10(6)	6,4	-	-
			1 - 20 всего	3,1	19	58,90
			в т.ч.: - на ПС110/35/10(6)	3,1	-	-
			- на ПС 35/10(6)	3,1	-	-
			- на ТП,РП,СП 6-10	3,1	-	-
5.	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	9,5	6	57,00
			35 всего	4,7	-	-
			в т.ч.: - на ПС 110/35/10(6)	4,7	-	-
			- на ПС 35/10(6)	4,7	-	-
6.	Выключатель нагрузки	- « -	1 - 20	2,3	65	149,50
7.	Статические конденсаторы	100 конд.	110	2,4	8,64	20,736
			35	2,4	0,96	2,304
			1 - 20	2,4	0,18	0,432
8.	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	-	-
9.	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	31	71,30
10.	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	28	84,00
11.	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	70	245,00
12.	Итого		ВН	-	-	1362,936
			СНІ	-	-	962,904
			СНІІ	-	-	599,13
			НН	-	-	-
Справочно: итого условных единиц подстанций (итог табл.П2.2)				-	-	2924,972
Справочно: всего условных единиц (итог табл.П2.1+ итог табл.П2.2)				-	-	3964,955

1.10. Анализ соответствия на очередной период регулирования 2026 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных 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 согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Анализ соответствия на очередной период регулирования 2026 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области, таблица №5:

Таблица №5

№п/п	Критерии	ПАО «Рос-сети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ				
	показатель	не оказывает	не оказывает	не оказывает	не оказывает
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
2.	Владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в границах Костромской области:				
2.1.	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является <u>наибольшей из сумм</u> номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	3321,52 МВА	19,79 МВА	490,911 МВА	189,06 МВА
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);				
	показатель	владеет 1 785,61 км	не владеет	владеет 33,2 км	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;				

№п/п	Критерии	ПАО «Рос-сети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
	показатель	владеет	владеет	владеет	владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	Крупнейшая территориальная сетевая организация в границах Костромской области	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует

Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области соответствует ПАО «Россети Центр».

2. Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Согласно пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний №98-э, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 года №861;
- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения

параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Пункт 5 Основ ценообразования в электроэнергетике устанавливает, что регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

2.1. Уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2026 гг.

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год долгосрочного периода регулирования представлен в таблице №6 «Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.».

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Таблица №6

Показатели	2024 год		2024 год		2024 год		2025 год - базовый период (1 год ДПР)		2026 год - 2 год ДПР по предложению							
	Утверждено		Факт по данным ТСО		Факт принято органом регулирования				ТСО (по заявлению от 30.10.2025 №СЕВНТЭ/ТР-157)		органа регулирования			Отклонения, +/-		
	Сеть	Сторон- нее	Сеть	Сторон- нее	Сеть	Сторон- нее	Сеть	Стороннее	Сеть	Стороннее	Сеть	Сторон- нее	из них доля 70%	Сеть	Сторон- нее	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Индекс потребительских цен	x	x	x	x	x	x	x	105,8%	x	5,10	x	5,10	x	x	0	
Индекс эффективности операционных расходов	x	x	x	x	x	x	x	1,0%	x	0,0%	x	0,0%	x	x	0	
Количество активов	x	3 964,96	x	3 964,96	x	3 964,96	x	3 964,96	x	3 964,96	x	3 964,96	x	x	0	
Коэффициент индексации										1,051		1,051			0	
Подконтрольные расходы																
Итого подконтрольных расходов	50 297,070	14 872,840	61 712,091	22 877,781	61 712,091	19 233,227	78 334,851	26 386,048	82 329,928	27 731,736	82 329,928	27 731,736	19 412,215	-	-	
Доля подконтрольных расходов 0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 412,22	-	19 412,215	-	-	-	
Эталон всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 261,07	-	39 156,249	-	-	- 104,82	
Эталон доля 0,3										11 778,32		11 746,875				
Итого подконтрольные расходы	50 297,07	14 872,84	61 712,09	22 877,78	61 712,09	19 233,23	78 334,85	26 386,05	82 329,93	31 190,54	82 329,93	31 159,09	19 412,215	-	- 31,45	
Доля стороннего потребления	x	32,69%	x	36,33%	x	36,33%	x	32,87%	x		x	36,33%	x	x	0,363	
Неподконтрольные расходы																
Оплата услуг ПАО «ФСК Россети»	450,30	450,30	430,64	430,64	430,64	430,64	-	-	-	-	-	-	x	-	-	
Отчисления на социальные нужды	8 922,08	2 638,26	10 496,80	3 813,49	10 496,80	3 813,49	11 377,868	3 740,242	11 722,03	4 258,61	12 025,029	4 368,205	x	303,00	109,59	
Электроэнергия на хоз. нужды	19 358,83	6 328,18	10 900,78	3 960,25	10 900,78	3 960,25	20 281,627	6 667,173	25 481,34	9 257,37	9 872,980	3 586,453	x	-15 608,36	-5 670,92	
Плата за аренду имущества и лизинг	170,24	55,65	103,25	37,51	103,25	37,51	96,650	31,772	132,13	48,00	103,254	37,508	x	-28,88	-10,49	
Амортизация основных средств	49 885,30	16 306,93	27 532,28	10 002,48	27 532,28	9 427,85	28 300,000	9 303,051	28 116,57	10 214,75	28 116,570	10 214,750	x	-	-	
Льготные технологические присоединения	2 786,72	2 786,72	1 109,92	1 109,92	21,506	21,506	199,550	199,550	853,18	853,18	336,520	336,520	x	-516,66	-516,66	
Налоги	1 425,10	465,85	448,55	162,95	448,55	162,95	437,640	146,577	1 923,00	698,62	448,550	162,950	x	-1 474,45	-535,67	
Прочие расходы	-	-	1 654,81	1 397,77	403,70	146,66	-	-	1 389,63	1 389,63	-	-	x	-1 389,63	-1 389,63	
Итого	82 998,57	29 031,89	52 677,03	20 915,01	50 337,51	18 000,85	60 693,335	20 088,365	69 617,88	26 720,16	50 902,904	18 706,386	x	-18 714,98	-8 013,78	
Корректировки по методическим указаниям																
Итого корректировок	x	x	x	x	x	x	x	x	-13 432,054	0,00	0,00	x	-14 631,418	-14 631,418	x	-14 631,418
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	133 295,647	41 938,713	114 389,121	43 792,791	112 049,601	37 234,081	139 028,185	33 042,358	147 849,24	56 836,363	x	35 234,057	35 234,057	x	-21 602,306	

I. Расчет коэффициента индексации.

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования:

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

-индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

-размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а 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 превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Результат: Коэффициент инфляции, учтенный на 2026 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов, составлял 4,0%. Согласно индексам роста в соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза (сентябрь 2025 г.), плановый показатель инфляции на 2026 год составляет 5,1%.

В результате коэффициент индексации на 2026 год сложился и принят в размере 1,051.

II. Определение (корректировка) подконтрольных расходов на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы:

Подконтрольные расходы на 2026 год:

Доля расходов, относящиеся на услуги по передаче сторонних потребителей на 2026 год принята 36,33% (242,363 млн.кВтч/667,190 млн.кВтч=36,33%, см. таблицу «Баланс электрической энергии» в настоящем заключении).

Результат: подконтрольные расходы на 2026 год приняты в размере 31 159,090 тыс. руб.

На 2026 год размер подконтрольных расходов рассчитан с учетом положений постановления Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п.4 ПП РФ от 23.10.2025 №1635 «при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, ... операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

- доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов), учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При этом, в соответствии с проектом приказа ФАС России не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования: базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов.

Размер операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, рассчитанный с применением эталонов затрат составил – 39 156,249 тыс.руб. (с ИПЦ 5,1%).

В соответствии с методическими указаниями для территориальных сетевых организаций, указанных в пунктах 11(5), 11(6) Методических указаний, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на

услуги по передаче электрической энергии на 2026, 2027 годы (ПРучит 2026 определяется формуле (9.21):

$$ПР_{2026}^{УЧИТ} = 0,3 \times ПР_{2026}^{ЭТАЛОН} + 0,7 \times ПР_{2026} \quad (9.21),$$

$$ПР_{2027}^{УЧИТ} = 0,7 \times ПР_{2027}^{ЭТАЛОН} + 0,3 \times ПР_{2027} \quad (9.22),$$

Исходя из вышесказанного расчетная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год составит:

$0,3 * 39\,156,249 + 0,7 * 27\,731,736 = 11\,746,875 + 19\,412,215 = 31\,159,090$
тыс.руб.

Результат: Подконтрольные расходы на 2026 год приняты в размере 31 159,090 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных 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 согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования. В таблице №7 представлен расчет величины операционных расходов в расчете на единицу количества активов:

Таблица №7

№	Показатели	ПАО «Россети Центр»	ОАО «РЖД»
1.	Операционные расходы, тыс. рублей	2 568 826,795	31 159,09
2.	Условные единицы, у.е.	96 600,939	3 964,96
3.	Удельный вес, рублей/1 у.е.	26 592,151	7 858,614

Как видно из таблицы №8 величина операционных расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) ОАО «РЖД» на территории Костромской области не превышает удельной величины операционных расходов крупнейшей ТСО ПАО «Россети Центр».

2.2. Величина неподконтрольных расходов на 2026 год.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемая величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим, в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

– расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

– амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

– расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

– расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

– прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

1. Расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» приняты Департаментом всего в размере 9 872,980 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 3 586,453 тыс. руб. Расходы определены исходя из фактических объемов потребления электрической энергии в 2024 году и прогнозного тарифа покупки электрической энергии (определен исходя из фактического тарифа в 2024 году, проиндексированного на 2026 год на прогнозные индексы 2025 и 2026 гг.).

2. Расходы по статье «Плата за аренду имущества» (аренда офисного помещения в соответствии с заключенными договорами).

Приняты Департаментом всего в размере 103,254 тыс. руб. (снижены от предложения ОАО «РЖД» на 28,88 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 37,508 тыс. руб. (снижены на 10,49 тыс. руб.), приняты без заявленной индексации.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

3. Расходы по статье «Налоги».

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии со статьей 264 Налогового Кодекса (часть 2) к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы налогоплательщика на суммы налогов и сборов, таможенных пошлин и сборов, страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, начисленные в установленном настоящим Кодексом порядке.

Расходы по статье «Налоги» приняты Департаментом всего в размере 448,55 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 162,95 тыс. руб. Снижены от предложения

ОАО «РЖД» всего на 1 474,45 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям на 535,67 тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги» (кроме налога на прибыль) приняты по фактическим показателям за 2024 год с учетом доли стороннего потребления электрической энергии на 2026 год (36,33%).

Из них:

-налог на имущество принят Департаментом всего в размере 422,66 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 153,55 тыс. руб. Снижен от предложения ОАО «РЖД» всего на 1 474,45 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям на 535,67 тыс. руб.

Обоснование: с учетом анализа фактического налога за 2024 год.

- земельный налог принят Департаментом всего в размере 2,54 тыс. руб., по предложению ОАО «РЖД» по факту 2024 года, из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 0,92 тыс. руб.

-транспортный налог принят Департаментом всего в размере 22,08 тыс. руб. по предложению ОАО «РЖД» по факту 2024 года, из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 8,02 тыс. руб.

-прочие налоги приняты Департаментом всего в размере 1,27 тыс. руб. по предложению ОАО «РЖД», из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 0,46 тыс. руб.

4. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды».

В соответствии с пунктами 17, 18 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования страховые взносы.

Величина страховых взносов на 2026 год определена департаментом в размере 4 368,205 тыс.руб. исходя из фактических расходов 2024 года по виду деятельности «передача электрической энергии» с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг. на основании положений постановления Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» .

5. Расходы по статье «Налог на прибыль» не заявлены в виду отсутствия фактических начислений налога в 2024 году.

6. Расходы по статье «Амортизация».

Приняты Департаментом всего в размере 28 116,57 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 10 214,75 тыс. руб.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации 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 субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Расходы на мероприятия инвестиционной программы приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 23.07.2025 №30 «О внесении изменений в постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 29.05.2024 №17».

7. Исключены мероприятия по агентскому договору, по мнению Департамента, заявленные мероприятия должны выполняться силами своего персонала, учтенного в составе операционных (подконтрольных) расходов.

ИТОГО неподконтрольные расходы на плановый период 2026 года приняты Департаментом всего в размере 50 902,904 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 18 706,386 тыс. руб. Снижены от предложения ОАО «РЖД» на 18 714,981 тыс. руб., из них на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям на 8 013,777 тыс. руб.

2.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам работы за 2024 год

Величина корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2024 год, учитываемая на 2026 год представлена в таблице №8;

Таблица №8
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2026 год по предложению ОАО «РЖД»	2026 год по предложению Департамента
1	ΔУ - корректировка коммерческого учета	0	0
2	ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	0	0
3	ΔНР - корректировка неподконтрольных расходов	0	-4 756,439
4	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на электроэнергию	0	-5,920
5	ΔНВВсод - корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	0	-3 952,350
6	Выполнение инвестиционной программы (В корр.ИП)	0	0
7	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	0	-754,900
8	Исключение дополнительно полученных доходов по компенсации потерь	0	-5 161,809
	ИТОГО корректировка НВВ	0	-14 631,418

3. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 Методики №98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom},$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{ст.ном}, \text{ где:}$$

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i*, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{ст.ном}$ - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на *i*-й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^{\phi}$ - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i-1*, определяемая регулирующими органами;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2026 год, таблица №9:

Таблица №9

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год	
			янв.-сен.	окт.-дек.
1	2	3	4	5
1.	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	4 112,85	4 314,25
2.	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	2 348,00	2 376,00
4.	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	1 084 690,00	1 223 015,00
5.	Оплата услуг АО «АТС»	руб./МВтч	2,191	2,498
6.	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,519	0,579
7.	Оплата услуг АО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	2,653	3,033
8.	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	166,420	464,620
9.	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	4 284,63	4 784,98

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации ОАО «РЖД» на территории Костромской области принят в размере 6,6742 млн. кВтч в соответствии в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и

поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов».

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с пунктом 13 Методики № 98-э составляет, таблица №10:

Таблица №10

Показатель	Единицы измерения	2026 год
Объем потерь	млн. кВтч	6,6742
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	29 434,231

Итого необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ОАО «РЖД» на территории Костромской области принята Департаментом на 2026 год в размере 29 434,231 тыс. руб.

4. Баланс электрической энергии и мощности по сетям с дифференциацией по уровням напряжения на 2026 год

Объем полезного отпуска электрической энергии принят на 2026 год в размере 8,394 млн. кВтч. Объем поступления электрической энергии в сеть сформирован Департаментом исходя из фактического отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области за 2024 год, с учетом принятых показателей СПБ на 2026 год..

Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения и динамика факта за три года представлены в таблице №11:

Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения

Таблица №11

№ п/п	Показатели	1 ПОЛУГОДИЕ					2 ПОЛУГОДИЕ					ГОД				
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ФАКТ 2024 год																
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	344,754	269,902	73,915	15,567	19,082	354,369	281,677	70,617	13,159	14,106	699,123	551,579	144,532	28,726	33,188
1.1	из смежной сети, всего	33,712	0,000	11,375	4,016	18,321	25,190	0,000	8,487	3,171	13,532	58,902	0,000	19,862	7,187	31,853
	из сети ВН	15,391	0,000	11,375	4,016	0,000	11,658	0,000	8,487	3,171	0,000	27,049	0,000	19,862	7,187	0,000
	из сети СНІ	8,568	0,000	0,000	0,000	8,568	5,604	0,000	0,000	0,000	5,604	14,171	0,000	0,000	0,000	14,171
	из сети СНІІ	9,754	0,000	0,000	0,000	9,754	7,928	0,000	0,000	0,000	7,928	17,682	0,000	0,000	0,000	17,682
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,056	0,000	0,000	0,000	0,056	0,051	0,000	0,000	0,000	0,051	0,107	0,000	0,000	0,000	0,107
1.3	от ПАО «ФСК Россети»	33,183	0,000	31,935	1,248	0,000	31,988	0,000	30,983	1,005	0,000	65,171	0,000	62,918	2,254	0,000
1.4	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	311,515	269,902	30,605	10,303	0,705	322,329	281,677	31,147	8,983	0,523	633,844	551,579	61,752	19,285	1,228
2	Потери электроэнергии в сети	14,289	6,512	4,967	0,848	1,962	13,908	6,995	4,745	0,717	1,450	28,197	13,508	9,713	1,566	3,412
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	4,14%	2,41%	6,72%	5,45%	10,28%	3,92%	2,48%	6,72%	5,45%	10,28%	4,03%	2,45%	6,72%	5,45%	10,28%
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	2,116	0,747	0,101	0,401	0,867	1,619	0,505	0,052	0,355	0,707	3,735	1,252	0,153	0,756	1,574
4	Полезный отпуск из сети	328,348	247,252	60,279	4,564	16,253	338,842	262,519	60,216	4,158	11,949	667,190	509,771	120,495	8,723	28,201
4.1	собственным потребителям ЭСО	213,204	137,291	60,203	2,118	13,593	211,623	139,596	60,126	2,034	9,866	424,827	276,886	120,329	4,152	23,459
4.2	потребителям оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	потребителям сбытовых организаций	4,693	0,000	0,076	1,956	2,660	3,702	0,000	0,089	1,530	2,082	8,394	0,000	0,166	3,486	4,742
4.4	переток в сетевые организации	110,451	109,961	0,000	0,490	0,000	123,517	122,924	0,000	0,594	0,000	233,969	232,885	0,000	1,084	0,000
ПРЕДЛОЖЕНИЕ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА 2026 ГОД																
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	344,754	269,902	73,915	15,567	19,082	354,369	281,677	70,617	13,159	14,106	699,123	551,579	144,532	28,726	33,188
1.1	из смежной сети, всего	33,712	0,000	11,375	4,016	18,321	25,190	0,000	8,487	3,171	13,532	58,902	0,000	19,862	7,187	31,853
	из сети ВН	15,391	0,000	11,375	4,016	0,000	11,658	0,000	8,487	3,171	0,000	27,049	0,000	19,862	7,187	0,000
	из сети СНІ	8,568	0,000	0,000	0,000	8,568	5,604	0,000	0,000	0,000	5,604	14,171	0,000	0,000	0,000	14,171
	из сети СНІІ	9,754	0,000	0,000	0,000	9,754	7,928	0,000	0,000	0,000	7,928	17,682	0,000	0,000	0,000	17,682
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,056	0,000	0,000	0,000	0,056	0,051	0,000	0,000	0,000	0,051	0,107	0,000	0,000	0,000	0,107
1.3	от ПАО «ФСК Россети»	33,183	0,000	31,935	1,248	0,000	31,988	0,000	30,983	1,005	0,000	65,171	0,000	62,918	2,254	0,000
1.4	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	311,515	269,902	30,605	10,303	0,705	322,329	281,677	31,147	8,983	0,523	633,844	551,579	61,752	19,285	1,228
2	Потери электроэнергии в сети	14,289	6,512	4,967	0,848	1,962	13,908	6,995	4,745	0,717	1,450	28,197	13,508	9,713	1,566	3,412
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	4,14%	2,37%	6,72%	5,45%	10,28%	4,01%	2,47%	6,72%	5,45%	10,28%	4,09%	2,42%	6,72%	5,45%	10,28%
2.1.	Потери электроэнергии в сети,	3,171	2,720	0,006	0,141	0,305										

№ п/п	Показатели	1 ПОЛУГОДИЕ					2 ПОЛУГОДИЕ					ГОД				
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	относимые на сторонних потребителей						3,503	3,136	0,006	0,122	0,239	6,6742	5,855	0,012	0,263	0,543
	то же в %	22,19%	41,76%	0,11%	16,62%	15,54%	25,19%	44,83%	0,14%	17,07%	16,45%	23,67%	43,35%	0,12%	16,83%	15,93%
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	2,116	0,747	0,101	0,401	0,867	1,619	0,505	0,052	0,355	0,707	3,735	1,252	0,153	0,756	1,574
4	Полезный отпуск из сети	328,348	247,252	60,279	4,564	16,253	338,842	262,519	60,216	4,158	11,949	667,190	509,771	120,495	8,723	28,201
4.1	собственным потребителям ЭСО	213,204	137,291	60,203	2,118	13,593	211,623	139,596	60,126	2,034	9,866	424,827	276,886	120,329	4,152	23,459
4.2	потребителям оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	потребителям сбытовых организаций	4,693	0,000	0,076	1,956	2,660	3,702	0,000	0,089	1,530	2,082	8,394	0,000	0,166	3,486	4,742
4.4	переток в сетевые организации	110,451	109,961	0,000	0,490	0,000	123,517	122,924	0,000	0,594	0,000	233,969	232,885	0,000	1,084	0,000
ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ НА 2026 ГОД																
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	344,754	269,902	73,915	15,567	19,082	354,369	281,677	70,617	13,159	14,106	699,123	551,579	144,532	28,726	33,188
1.1	из смежной сети, всего	33,712	0,000	11,375	4,016	18,321	25,190	0,000	8,487	3,171	13,532	58,902	0,000	19,862	7,187	31,853
	из сети ВН	15,391	0,000	11,375	4,016	0,000	11,658	0,000	8,487	3,171	0,000	27,049	0,000	19,862	7,187	0,000
	из сети СНІ	8,568	0,000	0,000	0,000	8,568	5,604	0,000	0,000	0,000	5,604	14,171	0,000	0,000	0,000	14,171
	из сети СНІІ	9,754	0,000	0,000	0,000	9,754	7,928	0,000	0,000	0,000	7,928	17,682	0,000	0,000	0,000	17,682
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,056	0,000	0,000	0,000	0,056	0,051	0,000	0,000	0,000	0,051	0,107	0,000	0,000	0,000	0,107
1.3	от ПАО «ФСК Россети»	33,183	0,000	31,935	1,248	0,000	31,988	0,000	30,983	1,005	0,000	65,171	0,000	62,918	2,254	0,000
1.4	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	311,515	269,902	30,605	10,303	0,705	322,329	281,677	31,147	8,983	0,523	633,844	551,579	61,752	19,285	1,228
2	Потери электроэнергии в сети	14,289	6,512	4,967	0,848	1,962	13,908	6,995	4,745	0,717	1,450	28,197	13,508	9,713	1,566	3,412
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	4,14%					4,14%					4,14%				
2.1.	Потери электроэнергии в сети, относимые на сторонних потребителей	3,1708	2,720	0,006	0,141	0,305	3,503	3,136	0,006	0,122	0,239	6,674	5,855	0,012	0,263	0,543
	то же в %	2,68%	2,43%	6,72%	5,45%	10,28%	2,68%	2,43%	6,72%	5,45%	10,28%	2,68%	2,43%	6,72%	5,45%	10,28%
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	2,116	0,747	0,101	0,401	0,867	1,619	0,505	0,052	0,355	0,707	3,735	1,252	0,153	0,756	1,574
4	Полезный отпуск из сети	328,348	247,252	60,279	4,564	16,253	338,842	262,519	60,216	4,158	11,949	667,190	509,771	120,495	8,723	28,201
4.1	собственным потребителям ЭСО	213,204	137,291	60,203	2,118	13,593	211,623	139,596	60,126	2,034	9,866	424,827	276,886	120,329	4,152	23,459
4.2	потребителям оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	потребителям сбытовых организаций	4,693	0,000	0,076	1,956	2,660	3,702	0,000	0,089	1,530	2,082	8,394	0,000	0,166	3,486	4,742
4.4	переток в сетевые организации	110,451	109,961	0,000	0,490	0,000	123,517	122,924	0,000	0,594	0,000	233,969	232,885	0,000	1,084	0,000

Баланс электрической мощности с дифференциацией по уровням напряжения представлен в таблице №12

Таблица №12

№ п/п	Показатели	1 полугодие					2 полугодие					ГОД				
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ФАКТ 2024 год																
1	Поступление эл. мощности в сеть, всего	102,061	80,211	22,624	4,606	5,677	99,787	79,284	20,726	3,673	4,149	100,924	79,748	21,675	4,140	4,913
1.1	из смежной сети, всего	11,057	0,000	4,365	1,236	5,456	8,045	0,000	3,143	0,912	3,990	9,552	0,000	3,754	1,074	4,724
	из сети ВН	5,601	0,000	4,365	1,236	0,000	4,055	0,000	3,143	0,912	0,000	4,828	0,000	3,754	1,074	0,000
	из сети СНІ	2,618	0,000	0,000	0,000	2,618	1,723	0,000	0,000	0,000	1,723	2,171	0,000	0,000	0,000	2,171
	из сети СНІІ	2,838	0,000	0,000	0,000	2,838	2,267	0,000	0,000	0,000	2,267	2,553	0,000	0,000	0,000	2,553
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,016	0,000	0,000	0,000	0,016	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015
1.3	от ПАО «ФСК Россети»	9,873	0,000	9,509	0,364	0,000	8,958	0,000	8,669	0,289	0,000	9,416	0,000	9,089	0,327	0,000
1.4	поступление мощности от других сетевых организаций	92,172	80,211	8,750	3,006	0,205	90,814	79,284	8,914	2,472	0,144	91,493	79,748	8,832	2,739	0,174
2	Потери мощности в сети	4,218	1,929	1,473	0,247	0,569	3,927	1,973	1,344	0,198	0,412	4,073	1,951	1,408	0,223	0,491
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	4,13%	2,40%	6,51%	5,36%	10,02%	3,94%	2,49%	6,48%	5,39%	9,93%	4,04%	2,45%	6,50%	5,39%	9,99%
3	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,529	0,187	0,025	0,100	0,217	0,357	0,113	0,011	0,079	0,154	0,442	0,150	0,018	0,089	0,185
4	Полезный отпуск из сети	97,314	72,494	18,508	1,421	4,891	95,503	73,143	17,648	1,129	3,583	96,409	72,819	18,078	1,275	4,237
4.1	собственным потребителям ЭСО	63,235	40,161	18,481	0,625	3,968	61,884	40,810	17,623	0,550	2,901	62,560	40,486	18,051	0,587	3,436
4.2	потребителям оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	потребителям сбытовых организаций	1,578	0,000	0,027	0,628	0,923	1,118	0,000	0,025	0,411	0,682	1,348	0,000	0,027	0,520	0,801
4.4	переток в сетевые организации	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000
ПРЕДЛОЖЕНИЕ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА 2026 ГОД																
1	Поступление эл. мощности в сеть, всего	102,061	80,211	22,624	4,606	5,677	99,787	79,284	20,726	3,673	4,149	100,924	79,748	21,675	4,140	4,913
1.1	из смежной сети, всего	11,057	0,000	4,365	1,236	5,456	8,045	0,000	3,143	0,912	3,990	9,552	0,000	3,754	1,074	4,724
	из сети ВН	5,601	0,000	4,365	1,236	0,000	4,055	0,000	3,143	0,912	0,000	4,828	0,000	3,754	1,074	0,000

№ п/п	Показатели	1 полугодие					2 полугодие					ГОД				
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	из сети СНІ	2,618	0,000	0,000	0,000	2,618	1,723	0,000	0,000	0,000	1,723	2,171	0,000	0,000	0,000	2,171
	из сети СНІІ	2,838	0,000	0,000	0,000	2,838	2,267	0,000	0,000	0,000	2,267	2,553	0,000	0,000	0,000	2,553
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,016	0,000	0,000	0,000	0,016	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015
1.3	от ПАО «ФСК Россети»	9,873	0,000	9,509	0,364	0,000	8,958	0,000	8,669	0,289	0,000	9,416	0,000	9,089	0,327	0,000
1.4	поступление мощности от других сетевых организаций	92,172	80,211	8,750	3,006	0,205	90,814	79,284	8,914	2,472	0,144	91,493	79,748	8,832	2,739	0,174
2	Потери мощности в сети	4,218	1,929	1,473	0,247	0,569	3,927	1,973	1,344	0,198	0,412	4,073	1,951	1,408	0,223	0,491
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	4,13%	2,40%	6,51%	5,36%	10,02%	3,94%	2,49%	6,48%	5,39%	9,93%	4,04%	2,45%	6,50%	5,39%	9,99%
3	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,529	0,187	0,025	0,100	0,217	0,357	0,113	0,011	0,079	0,154	0,442	0,150	0,018	0,089	0,185
4	Полезный отпуск из сети	97,314	72,494	18,508	1,421	4,891	95,503	73,143	17,648	1,129	3,583	96,409	72,819	18,078	1,275	4,237
4.1	собственным потребителям ЭСО	63,235	40,161	18,481	0,625	3,968	61,884	40,810	17,623	0,550	2,901	62,560	40,486	18,051	0,587	3,436
4.2	потребителям оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	потребителям сбытовых организаций	1,578	0,000	0,027	0,628	0,923	1,118	0,000	0,025	0,411	0,682	1,348	0,000	0,027	0,520	0,801
4.4	переток в сетевые организации	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000
ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ НА 2026 ГОД																
1	Поступление эл. мощности в сеть, всего	102,061	80,211	22,624	4,606	5,677	99,787	79,284	20,726	3,673	4,149	100,924	79,748	21,675	4,140	4,913
1.1	из смежной сети, всего	11,057	0,000	4,365	1,236	5,456	8,045	0,000	3,143	0,912	3,990	9,552	0,000	3,754	1,074	4,724
	из сети ВН	5,601	0,000	4,365	1,236	0,000	4,055	0,000	3,143	0,912	0,000	4,828	0,000	3,754	1,074	0,000
	из сети СНІ	2,618	0,000	0,000	0,000	2,618	1,723	0,000	0,000	0,000	1,723	2,171	0,000	0,000	0,000	2,171
	из сети СНІІ	2,838	0,000	0,000	0,000	2,838	2,267	0,000	0,000	0,000	2,267	2,553	0,000	0,000	0,000	2,553
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,016	0,000	0,000	0,000	0,016	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015
1.3	от ПАО «ФСК Россети»	9,873	0,000	9,509	0,364	0,000	8,958	0,000	8,669	0,289	0,000	9,416	0,000	9,089	0,327	0,000
1.4	поступление мощности от других сетевых организаций	92,172	80,211	8,750	3,006	0,205	90,814	79,284	8,914	2,472	0,144	91,493	79,748	8,832	2,739	0,174

№ п/п	Показатели	1 полугодие					2 полугодие					ГОД				
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	Потери мощности в сети	4,218	1,929	1,473	0,247	0,569	3,927	1,973	1,344	0,198	0,412	4,073	1,951	1,408	0,223	0,491
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	4,13%					4,13%					4,13%				
3	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,529	0,187	0,025	0,100	0,217	0,357	0,113	0,011	0,079	0,154	0,442	0,150	0,018	0,089	0,185
4	Полезный отпуск из сети	97,314	72,494	18,508	1,421	4,891	95,503	73,143	17,648	1,129	3,583	96,409	72,819	18,078	1,275	4,237
4.1	собственным потребителям ЭСО	63,235	40,161	18,481	0,625	3,968	61,884	40,810	17,623	0,550	2,901	62,560	40,486	18,051	0,587	3,436
4.2	потребителям оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	потребителям сбытовых организаций	1,578	0,000	0,027	0,628	0,923	1,118	0,000	0,025	0,411	0,682	1,348	0,000	0,027	0,520	0,801
4.4	переток в сетевые организации	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000	32,501	32,333	0,000	0,168	0,000

5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с п. 23 (ппб) Правил госрегулирования тарифов, заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице №13:

Таблица №13
тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Рост, снижение, %
1	2	4	5	6	3	7
1.	Подконтрольные расходы	12 503,20	14 872,84	26 386,05	27 731,736	5,10%
2.	Неподконтрольные расходы	26 852,85	29 031,89	20 088,36	18 706,386	-6,88%
3.	Корректировка необходимой валовой	-15 447,45	- 1966,02	- 13 432,05	-14 631,418	х
4.	НВВ всего (без ТСО и расходов на компенсацию потерь)	23 908,605	41 938,713	33 042,358	35 234,057	6,63%

Как видно из таблицы №13 подконтрольные расходы на 2026 год сформированы с ростом по отношению к установленному показателю на 2025 год на 5,1%, неподконтрольные расходы снижены на 6,88% в соответствии с представленными обосновывающими документами.

В результате проведенных корректировок необходимая валовая выручка на 2026 год сформирована с ростом на 6,63%, что связано с корректировками по итогам работы за 2024 год.

В таблице №6 настоящего заключения предоставлена более подробная расшифровка расходов по статьям.

7. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблице №14 настоящего заключения:

Таблица №14

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год (факт*)	2023 год (факт*)	2024 год (факт*)	2025 год (план)	2026 год (план)
1	2	3	5	6	7	8	4
1.	Потери электрической энергии в сетях	млн. кВтч	5,168	4,787	6,0496	6,024	6,6742
	<i>рост/снижение</i>	%	1,7%	-7,3%	1,01%	-0,4%	10,8%
2.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям услуг	млн. кВтч	224,765	218,4	219,687	218,755	242,363
	<i>рост/снижение</i>	%	3,4%	-2,8%	1,04%	-0,4%	10,8%
3.	НВВ всего (без ТСО и компенсации потерь)	тыс. рублей	45 603,73	39 627,9	41 938,713	33 042,358	35 234,057
	<i>рост/снижение</i>	%		-13,1%	5,8%	-21,2%	6,6%

*по данным ТСО.

Как видно из таблицы №14 полезный отпуск электрической энергии потребителям, потери фактические и плановые в сопоставимых показателях. Необходимая валовая выручка на 2026 год запланирована с ростом на 6,6% к предыдущему периоду регулирования.

8. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Представленный расчет необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ОАО «РЖД» выполнен в соответствии с нормами и положениями:

- Федерального закона от 26.03.2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

- Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

- Приказа ФСТ России от 17.02.2012 года №98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

9. Предложение органа регулирования по тарифам на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2026 год

1. Необходимая валовая выручка сетевых организаций на территории Костромской области на 2026 год (без учета оплаты потерь) представлена в таблице №15:

Таблица №15

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2026	35 234,057

2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025-2029 годы, таблица №16:

Таблица №16

Год	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
2026	2 178 168,720	3 506,411	7,70374	2 178 168,720	3 506,411	7,70374

