

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И  
ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ ПО УРОВНЮ НЕОБХОДИМОЙ  
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПАО «РОССЕТИ ЦЕНТР» НА ТЕРРИТОРИИ  
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА) В  
РАМКАХ ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
2023-2027 ГГ., ПРИНИМАЕМОЙ ПРИ РАСЧЕТЕ ЕДИНЫХ  
(КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ СУБЪЕКТА  
НА 2025 ГОД**

## **1. Основные положения**

### **1.1. Цель экспертизы**

Целью настоящей экспертизы является определение необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2025 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы), принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта, на новый долгосрочный период регулирования на 2025 год (корректировка).

### **1.2. Нормативная (методическая) база (законы, подзаконные акты, методические указания и другие, нормативные и ненормативные правовые акты, используемые при установлении цен (тарифов))**

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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2024 года).
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 17.02.2012 №98-э
НПА	Нормативно-правовые акты
НВВ	Необходимая валовая выручка
ТБР	Тарифно-балансовые решения
СТСО	Системообразующая территориальная сетевая организация
ТСО	Территориальная сетевая организация
Департамент ГРЦ и Т КО, Департамент, орган регулирования	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
ПАО «Россети Центр», регулируемая организация	Публичное акционерное общество «Россети Центр» на территории Костромской области, филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»
Прогноз	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2024 года).

ИПЦ	Индекс потребительский цен
ИЦП	Индекс цен производителей
№MP1-КМ/19-2/2302 от 26.04.2024	Заявление об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2025 год
№MP1-КМ/19-2/5542 от 14.10.2024 №MP1-КМ/19-2/5895 от 31.10.2024	Уточненные тарифные предложения на 2025

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

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	
ОГРН	1046900099498	
Код по ОКНО	00102433	
Организационно-правовая форма	Публичное акционерное общество	
Юридический адрес	Костромская область, 156013, г. Кострома, проспект Мира, д, 53	
Фактический адрес	Костромская область, 156013, г. Кострома, проспект Мира, д, 53	
Телефон организации	(4942) 39-63-59	
e-mail	kostromaenergo@mrsk-1.ru	
Фамилия Имя Отчество руководителя	Самойлов Андрей Григорьевич	
Должность руководителя	директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	https://www.mrsk-1.ru	
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	есть
	Сведения о доле, %	0,5% – государственное участие
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная собственность
Наличие нерегулируемых (других регулируемых) видов деятельности	есть	
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности	есть	
Плательщик НДС	да	
Является ли деятельность профильным видом деятельности	да	
Вид(-ы) деятельности организации	Передача электроэнергии, технологическое присоединение к распределительным электросетям	
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)

Реквизиты решения,	Наименование	Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на
--------------------	--------------	--

которым установлены действующие тарифы		территории Костромской области на 2023-2027 годы
	Вид	Постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Номер	22/495
	Дата принятия	28.11.2022
Заявление организации	Дата регистрации	26.04.2024, 14.10.2024, 31.10.2024 (корректировка предложений)
	Номер входящий	№О-1369, №О-2913, №О-3086 (корректировка предложений)
	Период регулирования, предложенный организацией	2025 год
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод индексации необходимой валовой выручки
	Величина тарифа, предложенная организацией	Средний тариф: 485,969 коп./кВтч (с 1 июля 2025 г., по скорректированному предложению)
	URL-ссылка на заявление	<a href="https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/">https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/</a>
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@tariff44.ru
	Выбранный метод регулирования	метод индексации необходимой валовой выручки
	Период регулирования	2025 год

### 1.5. Перечень утвержденных инвестиционных программ

Муниципальный район	Костромская область	
Муниципальное образование	Костромская область	
ОКТМО	34701000 (г. Кострома)	
Дополнительные признаки дифференциации тарифов	по уровням напряжения, по полугодиям, отдельно для населения и прочих потребителей	
Сроки реализации действия инвестиционной программы	Начало	01.01.2023
	Окончание	31.12.2027
Реквизиты решения	Наименование	Итоговый проект ИПР ПАО «Россети Центр» от 12.11.2024 (дата публикации 19.11.2024)
	Вид	Приказ Министерства энергетики РФ
	Номер	х
	Дата принятия	х
	URL-ссылка на решение	<a href="https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao_rosseti_tsentr">https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao_rosseti_tsentr</a>

### **1.6. Проведение закупочных процедур в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов), в отношении продукции (услуг), на получение которой регулируемой организацией заключены соответствующие договора**

Закупочные процедуры ПАО «Россети Центр» осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Единым стандартом закупок, утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» протокол от 30.12.2022 № 604 (решением Совета директоров ПАО «Россети Центр» о присоединении - протокол от 20.01.2023).

Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) (далее – Стандарт) является внутренним документом ПАО «Россети» разработан в развитие Закупочной политики ПАО «Россети», утвержденной Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 22.04.2014 № 149), и регламентирует процедуры закупок товаров, работ, услуг независимо от ее стоимости в ПАО «Россети», и в дочерних и зависимых обществах ПАО «Россети», утвердившими своими органами управления настоящий Стандарт в качестве внутреннего документа ДЗО.

Настоящий Стандарт применяется в части планирования, подготовки закупки, проведения процедур закупки (включая способы закупки) и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, формирования отчетности, а также иные связанные с обеспечением закупки положения, но не регулирует правила объявления и проведения процедур закупок, исключенных из действия настоящего Стандарта в соответствии с законодательством Российской Федерации.

На сайте <https://zakupki.gov.ru> во вкладке «Закупки» размещена информация по закупкам.

### **1.7. Метод регулирования в отношении территориальной сетевой организации ПАО «Россети Центр» 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 ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на новый долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. выбран метод индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 12.05.2022 №188-Т).

## **1.8. 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.

ПАО «Россети Центр» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области с заявлением об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2025 год (вх. от 27.04.2024 №О-1369, уточняющие заявления от 14.10.2024 №О-2913, от 31.10.2024 №О-3086).

Предложение ПАО «Россети Центр» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (корректировка) опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

При выполнении экспертизы Департаментом использовались обосновывающие документы ПАО «Россети Центр», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации.

ПАО «Россети Центр» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

## **1.9. Оценка финансового состояния ПАО «Россети Центр», осуществляющего регулируемую деятельность.**

В целом уровень финансового состояния филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» по итогам последних отчетных периодов характеризуется как стабильный.

## **1.10. 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 и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением

(пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования 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 составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 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 №2 представлена сводная информация по основным (техническим) критериям объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области:

Таблица №2  
(по состоянию на 01.09.2024)

№ п/п	Наименование	Показатели				
		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
1.	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Костромаэнерго»				
2.	Официальный сайт в сети «Интернет»	<a href="https://www.mrsk-1.ru/">https://www.mrsk-1.ru/</a>				
3.	Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии	8 (800) 22-00-220				
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.	Воздушные линии, всего	22 588,97	1 785,61	2 407,20	10 097,49	8 298,67
4.2.	Кабельные линии, всего	1 762,99	х	3,53	1 061,74	697,71
5.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	3 321,52				

Как видно из таблицы № 2 ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области соответствует основным (техническим) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Сводный анализ соответствия ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год, представлен в таблице №3:

Таблица №3

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков	соответствует
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 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	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 (мощности) и (или) розничных рынках 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 №3 ПАО «Россети Центр» 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 2025 год.

### 1.11. Анализ соответствия на очередной период регулирования 2025 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 2025 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области, таблица №4:

Таблица №4

№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				

№п/п	Критерии	ПАО «Рос-сети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
	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)				
	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);				
	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;				
	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 ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2025 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

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;

б) 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 регулируруемыми 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.

В таблице №5 предоставлена сводная информация по расчету уровня необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на 2025 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.):

## Определение необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2025 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.)

Таблица №5

№п/п	Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.								
			2023 год (1-й год ДПР)				2024 год (2-й год ДПР), утверждено	2025 год (3-й год ДПР)			
			План, утверждено в ТБР	Факт, по данным ТСО	Факт, принимае- мый департамен- том ГРЦ и Т КО	Отклоне- ния, +/-		Утверждено в ТБР (первоначаль- ный ДПР)	Корректировка по предложению		Отклонения, +/-
					ПАО «Россети Центр» по заявлению от 31.10.2024 №МР1-КМ/19- 2/5895	Департамента ГРЦ и Т КО					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Подконтрольные расходы</b>											
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 929 947,66	2 009 508,01	1 918 967,75	- 10 979,90	2 048 904,54	2 111 084,37	2 175 393,71	2 175 393,710	-
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>											
1.	Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»	тыс.руб.	1 310 055,90	1 278 736,01	1 278 736,01	- 31 319,89	1 388 971,740	1 479 950,66	1 520 231,97	1 520 823,55	591,58
2.	Аренда и лизинг, всего	тыс.руб.	12 705,40	11 140,64	10 190,50	- 2 514,91	13 710,91	12 705,40	23 645,06	18 108,41	- 5 536,64
3.	Налоги (без учета налога на прибыль)	тыс.руб.	126 533,54	126 009,15	126 009,15	- 524,39	135 525,05	126 533,54	142 851,37	48 513,54	- 94 337,83
4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	373 993,56	365 477,97	363 802,24	- 10 191,32	397 045,54	397 068,50	426 156,29	425 491,47	- 664,82
5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	78 819,74	103 995,99	83 446,37	4 626,63	126 522,13	67 457,27	1 509 422,06	158 575,07	- 1 350 846,99
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	105 419,82	231 718,78	131 035,00	25 615,18	134 432,82	105 419,82	255 365,97	131 035,00	- 124 330,97
7.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-	5 060,18	5 027,83	5 027,83	-	-	344,60	370,47	25,87
8.	Амортизация ОС	тыс.руб.	668 654,06	648 283,28	648 283,28	- 20 370,78	762 136,01	695 635,49	761 365,02	695 635,49	- 65 729,53
9.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	294 921,96	276 279,39	276 279,39	- 18 642,56	271 197,03	265 243,34	98 059,90	163 789,43	65 729,53
10.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 971 103,98	3 046 701,39	2 922 809,76	- 48 294,22	3 145 814,74	3 150 014,03	4 737 442,25	3 067 280,102	- 670 162,144
11.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.	x	x	x	x	- 612 174,62	- 103 201,07	307 753,28	- 28 644,58	- 336 397,86

№п/п	Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.								
			2023 год (1-й год ДПР)				2024 год (2-й год ДПР), утверждено	Утверждено в ТБР (первоначаль ный ДПР)	2025 год (3-й год ДПР)		Отклонения, +/-
			План, утверждено в ТБР	Факт, по данным ТСО	Факт, принимает департамент ГРЦ и Т КО	Отклоне ния, +/-			Корректировка по предложению		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	х	х	х	х	287 568,88	284 220,34	425 245,89	326 392,22	- 98 853,66
13.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	х	х	х	х	4 870 113,536	5 442 117,67	7 975 925,95	5 540 421,453	- 2 435 504,49

## **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;

-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.

▪ Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

▪ Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Согласно пункта 12 Методических указаний №98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

Результат: Коэффициент инфляции, учтенный на 2025 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, составлял 4,0%. Согласно индексам роста в соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза (сентябрь 2024 г.), плановый показатель инфляции на 2025 год составляет 5,8%.

В результате коэффициент индексации на 2025 год сложился и принят в размере 1,0535 (расчётные показатели представлены в таблице №5 настоящего заключения).

**II. Определение (корректировка) подконтрольных расходов на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы:**

Результат: подконтрольные расходы на 2025 год приняты в размере 2 175 393,710 тыс. руб. Расходы рассчитаны исходя из уровня принятых (утвержденных) расходов в 2024 году, увеличенных на коэффициент индексации операционных расходов на 2025 год в размере 1,0535. В таблице

№5 настоящего заключения представлена подробная расшифровка расходов по назначению расходов.

### **III. Определение (корректировка) неподконтрольных расходов на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы:**

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

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 (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

Подпунктом 3 пункта 7 Методических указаний №98-э предусмотрено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э 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 «ФСК-Россети», 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 и нематериальных активов (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.).

Итого неподконтрольные расходы приняты департаментом в размере 3 067 280,102 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» в результате проведенных корректировок на 1 670 162,144 тыс. руб.

### Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.) составила, таблица №6:

Таблица №6  
(тыс. рублей)

№ п/п	Наименование статьи	Период регулирования			
		2024 год	2025 год		
			Утверждено	Третий год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.	
				по предложению ПАО «Россети Центр»	по предложению Департамента
			по заявлению от 31.10.2024 №МР1-КМ/19-2/5895		
1	2	3	4	5	6
1.	Подконтрольные расходы	2 048 904,544	2 175 393,71	2 175 393,710	-

№ п/п	Наименование статьи	Период регулирования			
		2024 год	2025 год		
		Утверждено	Третий год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.		
			по предложению ПАО «Россети Центр» по заявлению от 31.10.2024 №МР1-КМ/19-2/5895	по предложению Департамента	Отклонения, +/- (добавлено/исключено)
1	2	3	4	5	6
2.	Неподконтрольные расходы	3 145 814,735	4 737 442,25	3 067 280,102	- 1 670 162,144
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	- 612 174,622	307 753,28	- 28 644,584*	- 336 397,86
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	287 568,879	425 245,89	326 392,224	- 98 853,66
5.	Итого НВВ на содержание сетей	4 870 113,536	7 975 925,95	5 540 421,453	- 2 435 504,49

\*учитываемый на 2025 год

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;

корректировка согласованной инвестиционной программы;

отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться, в том числе на основании данных за истекший период текущего года в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования.

При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом индекса потребительских цен согласно методическим указаниям, указанным в пункте 32 Основ ценообразования.

При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом объемов фактического финансирования капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на дату установления (пересмотра) долгосрочных параметров регулирования инвестиционной программой, в порядке, установленном методическими указаниями, указанными в пункте 32 настоящего документа Основ ценообразования.

#### **IV. Расчетная предпринимательская прибыль.**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

необходимая валовая выручка организации 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;

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ПАО «Россети Центр» основная территориальная сетевая организация, НВВ которой за 3 последних периода регулирования выше 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций.

ПАО «Россети Центр» заявлен предельный уровень расчетной предпринимательской прибыли в размере 425 245,89 тыс. рублей.

Департаментом с учетом проведенных корректировок по статьям расходов расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 326 392,224 тыс. руб., снижена от предложения ПАО «Россети Центр» на 98 853,66 тыс. руб.

Итого необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год принята в размере 5 540 421,453 тыс. рублей, снижена от предложения ПАО «Россети Центр» на 2 435 504,494 тыс. рублей.

### **Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 г.**

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:

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

где:

$\text{ЦП}_i$  - 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, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$\Pi_i^{\text{пл}}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta \text{ЭП}_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

$d_i$  - доля  $\Delta \text{ЭП}_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии составила, таблица №8:

Таблица №8

Показатель	Ед. изм.	2025 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	124,886	133,173	258,059
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 422 058.921		

### 3. 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 №9:

Таблица №9  
тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Рост, снижение, %
1	2	3	4	5
1.	Подконтрольные расходы	2 048 904,544	2 175 393,71	6,17%
2.	Неподконтрольные расходы	3 229 541,227	3 067 280,102	х
3.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам работы	- 612 174,622	- 28 644,584	х
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	287 568,879	326 392.224	13,5%
5.	НВВ всего (без ТСО и расходов на компенсацию потерь)	4 870 113,536	5 540 421,453	13,8%

Увеличение необходимой валовой выручки на 2025 год по сравнению с предыдущим периодом регулирования 2024 г. составило 13,8%.

#### **4. 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 ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
- Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

#### **5. Предложение органа регулирования по уровню необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2025 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.)**

Необходимая валовая выручка ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2025 год, таблица №10:

Таблица №10

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1.	ПАО «Россети Центр»	5 540 421,453	59 767,950	1 422 058,921