

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ
ПАРАМЕТРАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФАМ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
АО «ОБОРОНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2025-2029 ГОДЫ

2024 год, Кострома

1. Основные положения

1.1. Цель экспертизы

Целью настоящей экспертизы является определение долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень размера тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области, представленные регулируемой организацией для проведения 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 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
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

АО «Оборонэнерго», регулируемая организация	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области
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
ТБР	Тарифно-балансовые решение
№ ВЛГ/030/1249 от 27.04.2024	Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» потребителям Костромской области на 2025-2029 годы
№ ВЛГ/030/3023 от 29.10.2024	Скорректированное предложение тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области

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

Наименование	Показатели
Полное наименование предприятия в соответствии с Уставом	Акционерное общество «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование	АО «Оборонэнерго»
Дата и номер государственной регистрации юридического лица	30.04.2009 сер. 77 № 007105126
Наименование регистрирующего органа	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Дата утверждения Устава предприятия	29.06.2018
Дата внесения записи в ЕГРЮЛ	15.08.2016
Дата постановки на учет юридического лица в налоговом органе и наименование налогового органа	30.04.2009, Инспекция Федеральной налоговой службы № 4 по г. Москве
Сведения о юридическом лице	
ИНН	7704726225
КПП	770401001
ОГРН	1097746264230
Юридический адрес	107140, г. Москва, 1-й Красносельский переулок, д. 11
Фактический адрес	107140, г. Москва, 1-й Красносельский переулок, д. 11
Полное наименование филиала	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»
Сокращенное наименование филиала	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»
Фактический адрес	603003, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. № 177
Адрес электронной почты предприятия E-mail	info@vt.oen.su
Электронный адрес официального	http://www.oboronenergo.su

Наименование	Показатели
сайта предприятия	
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, 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)

Заявление организации	Дата регистрации	27.04.2024, скорректированное предложение от 30.10.2024
	Номер входящий	№О-1368, скорректированное предложение №О-3079
	Период регулирования, предложенный организацией	2025-2029 гг.
	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@tariff44.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)	
Дополнительные признаки дифференциации тарифов	по уровням напряжения, по полугодиям	
Сроки реализации действия инвестиционной программы	Начало	2024
	Окончание	2029
Реквизиты решения	Наименование	Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Костромской области на 2024-2029 года
	Вид	Постановление департамента строительства, ТЭК и

		ЖКХ Костромской области
Номер		№ 20
Дата принятия		24.06.2024
URL-ссылка на решение		https://gkh.kostroma.gov.ru/otraslevaya-informatsiya/investitsionnye-programmy/elektroenergetika.php

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

Общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг установлены Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

С целью обеспечения филиалов АО «Оборонэнерго» необходимыми материально-техническими ценностями Центральный аппарат управления (ЦАУ) осуществляет мероприятия, связанные с размещением заказов и выбором поставщика товаров и услуг.

Преимуществом осуществления централизованных закупочных процедур является привлечение большего количества участников торгов, что позволяет выбрать наиболее выгодное предложение и снизить себестоимость услуг по передаче электрической энергии.

Положение о закупках для нужд АО «Оборонэнерго», годовой план закупок и перечень товаров, работ, услуг, закупки которых для нужд АО «Оборонэнерго» осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства, размещены на сайте АО «Оборонэнерго» <http://oboronenergo.su/documents/procurement/regulatory/>, в разделе «Закупки».

1.7. Метод регулирования в отношении территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» 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 АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на новый долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг. выбран метод индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 02.05.2024 №109-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.

АО «Оборонэнерго» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» потребителям Костромской области на 2025-2029 годы (вх. № О-1368 от 27.04.2024, уточняющее заявление от 30.10.2024 №О-3079).

Предложение АО «Оборонэнерго» опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>.

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

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

1.9. Оценка финансового состояния АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области

При анализе фактических расходов и полученной выручки АО «Оборонэнерго» непосредственно от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Костромской области за 2023 год (представлен далее в настоящем заключении) финансовое состояние АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области может быть охарактеризовано как «устойчивое».

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.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования - 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 10 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.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения

территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам - 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 вше в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.

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 АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области:

Таблица №2
(по состоянию на 01.09.2024)

№ п/п	Наименование	Показатели				
1.	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»				
2.	Наименование ТСО сокращенное	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»				
3.	Организационно-правовая форма ТСО	Акционерное общество				
4.	ИНН	7704726225				
5.	КПП	526343001				
6.	Адрес	603003, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. № 177				
7.	Территория деятельности	Костромская область				
8.	Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.oboronenergo.su				
9.	Абонентский номер для обращений потребителей услуг	8-800-222-32-23				
10.	Ф.И.О. руководителя	Варгузин Юрий Петрович (директор филиала)				
11.	Контактные телефоны (руководитель, приемная, факс)	8 (831) 272-52-80, 8 (831) 272-52-80 доб. 100				
12.	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
12.1.	Воздушные линии электропередачи, всего	43,84	х	х	6,24	37,60
12.2.	Кабельные линии, всего	74,25	х	х	24,43	49,82
13.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	19,79				
14.	Подстанции	Всего	110 кВ	35 кВ	6 – 10 кВ	1 кВ
14.1.	Количество подстанций, шт	28	-	-	28	-

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

Сводный анализ соответствия АО «Оборонэнерго» 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
1.	<p>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.</p> <p>В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования - 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 10 МВА.</p>	соответствует
2.	<p>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 линий электропередачи.</p> <p>В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам - 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий</p>	соответствует

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
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
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 АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области 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 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	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
	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	не владеет	владеет	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	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	соответствует	не соответствует	не	не соответствует

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

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

2. Необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

В соответствии с абзацем 14 пункта 2 Основ ценообразования необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования.

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.

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.

Доля распределения расходов АО «Оборонэнерго» по субъектам, в которых общество оказывает деятельность по услугам по передаче электрической энергии, таблица №5:

Таблица №5

Субъект	РЭС	Доля затрат по субъектам	Доля затрат ПУ В РЭС
1	2	3	4
Белгородская область	РЭС Курский	0,036926	0,410041
Курская область		0,039343	0,436882
Орловская область		0,013785	0,153077
Брянская область	РЭС Смоленский	0,044459	0,349106
Смоленская область		0,082892	0,650894
Владимирская область	РЭС Владимирский	0,088025	1,000000
Воронежская область	РЭС Воронежский	0,089106	1,000000
Ивановская область	РЭС Ивановский	0,069323	0,540454
Костромская область		0,017384	0,135526
Ярославская область		0,041561	0,324019
Калужская область	РЭС Калужский	0,106062	1,000000
Кировская область	РЭС Казанский	0,028794	0,298203
Марий Эл республика		0,036245	0,375359
Татарстан республика		0,031521	0,326438

Субъект	РЭС	Доля затрат по субъектам	Доля затрат ПУ В РЭС
1	2	3	4
Липецкая область	РЭС Тамбовский	0,010939	0,144607
Тамбовская область		0,064706	0,855393
Нижегородская область	РЭС Нижегородский	0,108926	1,000000
Рязанская область	РЭС Рязанский	0,040166	0,446275
Тульская область		0,049837	0,553725
Общий итог		1,00	1,00

2.1. Уровень подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2025-2029 гг.

Согласно абзацу восемнадцатому пункта 2 Основ ценообразования подконтрольные расходы - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

К долгосрочным параметрам регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются относятся базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующим органом.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э предусмотрено, что уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний №98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий:

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$у_{e_i}$, $у_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи расходов:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

2) работы и услуги производственного характера в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования;

3) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования;

4) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

5) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

2.1.1. Уровень подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на первый год нового долгосрочного периода регулирования – базовый период 2025 год.

Расчет подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2025 год) представлен в таблице №6.

Необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Таблица №6

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год			2024 год	2025 год		Отклонения, +/-
			Факт (по данным ТСО)	Факт (по данным ТСО)	План (утв.)	Факт (по данным ТСО)	Принято департаментом	Утверждено	по предложению		
									АО «Оборонэнерго» по заявлению от 29.10.2024 №ВЛГ/030/3023	Департамента	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I. Расчёт коэффициента индексации											
1.1.	индекс потребительских цен	%	6,7%	13,8%	6,0%	6,0%	5,9%	7,2%	5,80%	5,80%	0
1.2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0
1.3.	количество активов	у.е.	542,74	553,37	573,20	573,20	573,20	573,20	573,20	573,20	0
1.4.	индекс изменения количества активов	%	-0,06%	1,96%	3,58%	3,58%	3,58%	0,00%	0,00%	0,00%	0
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0
II. Расчёт подконтрольных расходов											
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 056,923	875,254	1 564,736	592,017	592,017	1 831,832	7 540,090	1 414,866	- 6 125,224
2.2.	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	5 517,291	6 176,216	5 594,151	6 252,718	6 252,718	6 562,608	10 024,630	7 899,245	- 2 125,385
2.3.	Прочие расходы, всего	тыс.руб.	2 530,734	2 922,788	4 042,741	3 063,439	3 312,939	4 746,415	9 475,560	3 340,445	- 6 135,115
2.4.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	10,159	8,071	6,889	10,437	10,437	8,082	12,020	10,437	- 1,583
2.5.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	628,419	644,828	290,313	551,136	461,725	340,568	452,800	315,359	- 137,441

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год			2024 год	2025 год		Отклонения, +/-
			Факт (по данным ТСО)	Факт (по данным ТСО)	План (утв.)	Факт (по данным ТСО)	Принято департаментом	Утверждено	по предложению		
									АО «Оборонэнерго» по заявлению от 29.10.2024 №ВЛГ/030/3023	Департамента	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.8.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 743,526	10 627,157	11 498,839	10 469,748	10 629,836	13 489,505	27 505,100	12 980,352	- 14 524,748
2.9.	расходы ТСО на содержание 1 у.е.	руб./на 1 у.е.	x	x	x	x	x	x	x	22 645,416	x
2.10.	расходы на содержание 1 у.е. СТСО	руб./на 1 у.е.	x	x	x	x	x	x	x	22 651,085	x
III. Расчёт неподконтрольных расходов											
3.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Коммунальные услуги	тыс.руб.	349,947	382,437	265,800	331,058	331,058	276,340	432,446	401,350	- 31,096
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	248,396	141,361	259,910	135,333	135,333	164,786	480,279	435,892	- 44,387
3.4.	Налоги, всего	тыс.руб.	85,289	77,434	130,210	70,893	70,893	75,029	79,124	12,430	- 66,694
3.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 661,326	1 858,334	1 700,620	1 919,991	1 919,991	1 995,033	3 047,487	2 497,240	- 550,247
3.6.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	153,842	153,807	264,390	534,109	284,609	-	-	-	-
3.7.	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	-	392,065	-	-	-	392,065	227,000	-	- 227,000
3.8.	Амортизация	тыс.руб.	3 368,877	3 193,161	2 281,330	3 445,052	2 281,330	2 206,967	4 489,518	4 238,020	- 251,498
3.9.	Капитальные вложения	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	1 135,000	-	- 1 135,000
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 867,668	6 198,598	4 902,260	6 436,437	5 023,214	5 110,221	9 890,854	7 584,931	- 2 305,923
IV. Корректировка необходимой валовой выручки											

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год			2024 год	2025 год		Отклонения, +/-
			Факт (по данным ТСО)	Факт (по данным ТСО)	План (утв.)	Факт (по данным ТСО)	Принято департаментом	Утверждено	по предложению		
									АО «Оборонэнерго» по заявлению от 29.10.2024 №ВЛГ/030/3023	Департамента	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.1.	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Ви), в том числе:	тыс.руб.	х	х	1 233,730	1 233,730	1 233,730	2 115,950	4 756,216	1 604,749	- 3 151,467
Необходимая валовая выручка (план)											
5.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	х	х	х	х	х	х	37 395,94	20 565,28	- 16 830,66
6.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	х	х	х	х	х	х	42 152,16	22 170,03	- 19 982,13

I. Коэффициент индексации.

На первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025 год (базовый уровень подконтрольных расходов) уровень подконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов, коэффициент индексации не рассчитывается.

II. Расчет подконтрольных расходов.

ИТОГО подконтрольные расходы приняты Департаментом в размере 12 980,352 тыс. руб., снижены от предложения АО «Оборонэнерго» на 14 524,748 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»	АО «Оборонэнерго»
1.	Операционные расходы, тыс. рублей	2 175 393,71	12 980,352
2.	Условные единицы, у.е.	96 039,27	573,2
3.	Удельный вес, рублей/1 у.е.	22 651,085	22 645,416

Как видно из таблицы №9 величина операционных расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области не превышает удельной величины операционных расходов крупней ТСО ПАО «Россети Центр».

2.2. Уровень неподконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на первый год нового долгосрочного периода регулирования – базовый период 2025 год.

Расчет неподконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2025 год) представлен в таблице №6.

ИТОГО неподконтрольные расходы на плановый период 2025 года приняты департаментом в размере 7 584,931 тыс. руб., снижены от предложения АО «Оборонэнерго» на 2 305,923 тыс.руб.

2.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам работы за 2023 год.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2023 год, учитываемая на 2025 год представлена в таблице №8:

Таблица №8

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2025 год по предложению АО «Оборонэнерго»	2025 год по предложению Департамента
1.	ΔУ - корректировка коммерческого учета	325,205	0 (в неподконтрольных)
2.	ΔПР - корректировка подконтрольных расходов (корректировки по п. 7 Основ ценообразования (избыток, недополученные расходы))	0	- 992,959
3.	ΔНР - корректировка неподконтрольных расходов	1 427,807	138,208
4.	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на электроэнергию	0	0
5.	ΔНВВсод - корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	2 711,436	2 711,436
6.	Выполнение инвестиционной программы (В корр.ИП)	0	-463,555
7.	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	243,642	211,620
8.	Экономия потерь	48,127	0
	ИТОГО корректировка НВВ	4 756,216	1 604,749

3. Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

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. 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.

- 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.

Операционные расходы на 2026-2029 год формировались от расходов базового периода регулирования 2025 года с индексацией на каждый год долгосрочного периода регулирования, расчет коэффициента индексации представлен в таблице №9. Количество активов принималось на уровне базового периода регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2026-2029 год формировались на уровне базового периода регулирования 2025 года (за исключением отчислений на социальные нужды и расходов на коммунальные услуги). Отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда на каждый год долгосрочного периода регулирования, коммунальные услуги с учетом индексации на ИПЦ.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Таблица №9

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год	2024 год	Долгосрочный период				
			Факт (по данным ТСО)	Утверждено	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. Расчёт коэффициента индексации									
1.1	индекс потребительских цен	%	6,0%	7,2%	5,8%	0,043	0,04	0,04	0,04
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0,01	0,01	0,01	0,01
1.3	количество активов	у.е.	573,20	573,20	573,20	573,2	573,2	573,2	573,2
1.4	индекс изменения количества активов		3,58%	0,00%	0,00	0	0	0	0
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6	итого коэффициент индексации		x	x	x	1,033	1,03	1,03	1,03
II. Расчёт подконтрольных расходов									
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	592,017	1 831,832	1 414,866	1 461,556	1 505,403	1 550,565	1 597,082
2.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	6 252,718	6 562,608	7 899,245	8 159,920	8 404,718	8 656,860	8 916,565
2.3	Прочие расходы, всего	тыс.руб.	3 063,439	4 746,415	3 340,445	3 450,680	3 554,200	3 660,826	3 770,651
2.4.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	10,437	8,082	10,437	10,782	11,105	11,438	11,782
2.5.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	551,136	340,568	315,359	325,766	335,539	345,605	355,973
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	10 469,748	13 489,505	12 980,352	13 408,704	13 810,965	14 225,294	14 652,053
III. Расчёт неподконтрольных расходов									
3.1	Оплата услуг ОАО «ФСК-Россети»	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Коммунальные услуги	тыс.руб.	331,058	276,340	401,350	414,594	427,032	439,843	453,038

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год	2024 год	Долгосрочный период				
			Факт (по данным ТСО)	Утверждено	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	135,333	164,786	435,892	435,892	435,892	435,892	435,892
3.4	Налоги, всего	тыс.руб.	70,893	75,029	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 919,991	1 995,033	2 497,240	2 579,649	2 657,038	2 736,749	2 818,852
3.6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	534,109	-	-	-	-	-	-
3.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	392,065	-	-	-	-	-
3.8	Амортизация	тыс.руб.	3 445,052	2 206,967	4 238,020	4 484,030	4 611,850	4 513,850	4 651,880
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 436,437	5 110,221	7 584,931	7 926,594	8 144,241	8 138,764	8 372,091
IV. Корректировка необходимой валовой выручки									
4.1	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Vi), в том числе:	тыс.руб.	1 233,730	2 115,950	1 604,749	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка									
5	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	16 906,184	18 599,726	20 565,283	21 335,298	21 955,207	22 364,058	23 024,144
6	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок (на содержание)	тыс.руб.	18 139,914	20 715,676	22 170,033	21 335,298	21 955,207	22 364,058	23 024,144

4. 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:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom},$$

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

$ЦП_i$ - 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;

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

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» принят в размере млн. кВтч на каждый год долгосрочного периода регулирования, тариф покупки потерь электрической энергии индексировался на ИПЦ, таблица №10:

Таблица №10

Наименование организации	Период	Поступление в сеть электроэнергетики	Объем технологического расхода (потерь)	Тариф на покупку потерь	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	Итого расходов на оплату потерь
		млн.кВтч	млн.кВтч	руб./МВтч	%	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7
АО «Оборонэнерго»	2025	11,08	0,94	3 815,23	8,44%	3567,62
	2026	11,08	0,94	3 941,13	8,44%	3685,35
	2027	11,08	0,94	4 059,37	8,44%	3795,92
	2028	11,08	0,94	4 181,15	8,44%	3909,79
	2029	11,08	0,94	4 306,58	8,44%	4027,09

5. Баланс электрической энергии и мощности по сетям с дифференциацией по уровням напряжения на 2025-2029 годы

Объем полезного отпуска электрической энергии принят на 2025 год и последующие периоды регулирования в размере 10,142 млн. кВтч. Объем поступления электрической энергии в сеть сформирован Департаментом исходя из фактического отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области за 2023 год.

Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения представлен в таблице №11:

Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения

Таблица №11

№п/п	Показатели	Ед. измер.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
			1 полугодие					2 полугодие					Год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ПЛАН НА 2025 ГОД (ПО ПРЕДЛОЖЕНИЮ ДЕПАРТАМЕНТА)																	
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	тыс.кВт.ч	5 931,689	0,000	0,000	5 750,376	5 735,506	5 145,787	0,000	0,000	4 890,845	4 989,163	11 077,475	0,000	0,000	10 641,221	10 724,669
2	Потери электроэнергии в сети	тыс.кВт.ч	479,500	0,000	0,000	188,443	291,057	455,600	0,000	0,000	147,693	307,907	935,100	0,000	0,000	336,136	598,964
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйств. нужды	тыс.кВт.ч	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	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	тыс.кВт.ч	5 452,188	0,000	0,000	7,740	5 444,448	4 690,186	0,000	0,000	8,930	4 681,256	10 142,374	0,000	0,000	16,670	10 125,704

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

Таблица №12

№пп	Показатели	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
			1 полугодие					2 полугодие					Год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ПЛАН НА 2025 ГОД (ПО ПРЕДЛОЖЕНИЮ ДЕПАРТАМЕНТА)																	
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	2,749	0,000	0,000	2,661	2,697	2,375	0,000	0,000	2,253	2,333	2,562	0,000	0,000	2,457	2,515
2	Потери в сети	МВт	0,122	0,000	0,000	0,048	0,074	0,116	0,000	0,000	0,038	0,079	0,119	0,000	0,000	0,043	0,076
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	2,626	0,000	0,000	0,004	2,623	2,259	0,000	0,000	0,004	2,255	2,443	0,000	0,000	0,004	2,439
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг	МВт	2,626	0,000	0,000	0,004	2,623	2,259	0,000	0,000	0,004	2,255	2,443	0,000	0,000	0,004	2,439

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

В соответствии с подпунктом 6 пункта 23 Правил государственного регулирования тарифов, экспертное 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	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Рост, %
		утверждено	утверждено	утверждено	к утверждению	
1.	Подконтрольные расходы	10 598,86	11 498,84	13 489,51	12 980,352	-3,8%
2.	Неподконтрольные расходы	5 410,97	4 902,26	5 110,22	7 584,931	48,4%
3.	Корректировки в соответствии с Методикой № 98-э	127,07	1 233,74	2 115,95	1 604,749	x
4.	ИТОГО НВВ (без учета оплаты потерь)	16 136,89	17 634,85	20 715,68	22 170,032	7,0%

Как видно из таблицы №13 подконтрольные расходы на 2025 год сформированы со снижением по отношению к установленному показателю на 2024 год на 3,8% с учетом анализа фактических расходов в предыдущие периоды регулирования (2025 год первый год нового долгосрочного периода регулирования), неподконтрольные расходы увеличены на 48,4% в соответствии с представленными обосновывающими документами, в том числе с подтверждением фактических расходов за предыдущие периоды (основной рост по статье «Амортизация», которая является источником инвестиционной программы).

В результате необходимая валовая выручка на 2025 год сформирована с ростом на 7,0% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2024 года.

7. 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 АО «Оборонэнерго» 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».

8. Предложение органа регулирования по долгосрочным параметрам регулирования и тарифам на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 гг.

1. Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы, таблица №14:

Таблица №14

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
					час	штук	штук	штук	
млн. руб.	%	%	%	час	штук	штук	штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		
2025	12,980352	1,0	0,75	8,44	ВН	2,33098	ВН	0,56439	1,00000
					СН1	2,33098	СН1	0,56439	1,00000
					СН2	2,33098	СН2	0,56439	1,00000
					НН	2,33098	НН	0,56439	1,00000
2026	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,29602	ВН	0,55592	1,00000
					СН1	2,29602	СН1	0,55592	1,00000
					СН2	2,29602	СН2	0,55592	1,00000
					НН	2,29602	НН	0,55592	1,00000
2027	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,26158	ВН	0,54759	1,00000
					СН1	2,26158	СН1	0,54759	1,00000
					СН2	2,26158	СН2	0,54759	1,00000
					НН	2,26158	НН	0,54759	1,00000
2028	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,22765	ВН	0,53937	1,00000
					СН1	2,22765	СН1	0,53937	1,00000
					СН2	2,22765	СН2	0,53937	1,00000
					НН	2,22765	НН	0,53937	1,00000
2029	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,19424	ВН	0,53128	1,00000
					СН1	2,19424	СН1	0,53128	1,00000
					СН2	2,19424	СН2	0,53128	1,00000

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
					час	штук			
1	млн. руб.	%	%	%	6		7		8
					НН	2,19424	НН	0,53128	1,00000

2. Необходимая валовая выручка сетевых организаций на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования на 2025-2029 годы (без учета оплаты потерь), таблица №15:

Таблица №15

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2025	22 170,033
		2026	21 335,298
		2027	21 955,207
		2028	22 364,058
		2029	23 024,144

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

Таблица №16

№ п/п	Наименование сетевых организаций	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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Оборонэнерго» области - ПАО «Россети Центр»	2025	756 315,164	351,754	2,53764	756 315,164	351,754	2,53764
		2026	727 838,787	363,362	2,46694	727 838,787	363,362	2,46694
		2027	748 986,529	374,263	2,53896	748 986,529	374,263	2,53896
		2028	762 934,197	385,491	2,59050	762 934,197	385,491	2,59050
		2029	785 452,589	397,056	2,66715	785 452,589	397,056	2,66715