

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

2025 год, Кострома

## **1. Основные положения**

### **1.1. Цель экспертизы**

Целью настоящей экспертизы является определение (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень размера тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям 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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2025 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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2025 года).
ИПЦ	Индекс потребительский цен
ИЦП	Индекс цен производителей
ТБР	Тарифно-балансовые решение
№ВЛГ/030/1093 от 29.04.2025	Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» потребителям Костромской области на 2026-2029 годы
№ВЛГ/030/2800 от 31.10.2025	Скорректированное предложение АО «Оборонэнерго» в границах Костромской области о размерах (ценах), долгосрочных параметрах регулирования на 2026-2029 годы

### 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	05.12.2023
Дата внесения записи в ЕГРЮЛ	15.12.2023
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 сайта предприятия	http://www.oboronenergo.su
Наличие нерегулируемых (других регулируемых) видов деятельности	нет
Наличие отдельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности	есть
Плательщик НДС	да

Наименование	Показатели
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	<a href="https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php">https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php</a>

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

Заявление организации	Дата регистрации	30.04.2025, скорректированное предложение от 01.11.2025
	Номер входящий	№О-1227, скорректированное предложение №О-2790
	Период регулирования, предложенный организацией	2026 год (корректировка)
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод индексации необходимой валовой выручки
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Осипова Людмила Владимировна
	Должность уполномоченного по делу	Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(4942) 31-72-64
	e-mail уполномоченного по делу	energy@tarif.kostroma.gov.ru
	Выбранный метод регулирования	метод индексации необходимой валовой выручки
	Период регулирования	2025-2029 гг.

#### 1.5. Перечень утвержденных инвестиционных программ

Муниципальный район	Костромская область	
Муниципальное образование	Костромская область	
ОКТМО	34701000 (г. Кострома)	
Сроки реализации действия инвестиционной программы	Начало	2024
	Окончание	2029
Реквизиты решения	Наименование	О внесении изменения в постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 24.06.2024 №20
	Вид	Постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области
	Номер	№39
	Дата принятия	25.09.2025
	URL-ссылка на решение	<a href="https://gkh.kostroma.gov.ru/otraslevaya-informatsiya/investitsionnye-programmy/elektroenergetika.php">https://gkh.kostroma.gov.ru/otraslevaya-informatsiya/investitsionnye-programmy/elektroenergetika.php</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**

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 2026 год (корректировка) (вх. № О-1227 от 30.04.2025, уточняющее заявление от 01.11.2025 №О-2790).

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

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 2024 год 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 (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год не менее 150 МВА.

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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», - 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 (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе : применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, 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 ценообразования в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», - 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 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 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

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

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в

хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

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

Таблица №1  
(по состоянию на 01.09.2025)

№ 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»	<a href="http://www.oboronenergo.su">http://www.oboronenergo.su</a>				
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	-	-	6,24	37,60
	в т. ч.					
	<i>на праве собственности</i>	39,08	-	-	1,62	37,46
	<i>на ином законном основании</i>	4,76	-	-	4,62	0,14
12.2.	Кабельные линии, всего	74,25	-	-	24,43	49,82
	в т. ч.					
	<i>на праве собственности</i>	71,29	-	-	24,43	46,86
	<i>на ином законном основании</i>	2,97	-	-		2,97
13.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	19,79				

Как видно из таблицы №1 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 2026 год, представлен в таблице №2:

Таблица №2

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
1.	<p>Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год не менее 150 МВА.</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</p>	соответствует
2.	<p>Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе : применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год не менее 300 км 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 электропередачи.</p>	соответствует

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
3.	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	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 №2 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 2026 год.

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

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

Сумма условных единиц по оборудованию, отнесенных соответственно к высокому, среднему первому, среднему второму и низкому уровням напряжения, определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний №20-э/2.

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

Таблица №3

Вид ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км	2026 год	
					Протяженность	Объем условных единиц
					км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5*6/100
ВЛЭП	220	1	металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
	110-150	1	металл	160	-	-
			ж/бетон	130	-	-
		2	металл	190	-	-
			ж/бетон	160	-	-
ВН, всего						-
ВЛЭП	35	1	металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
СНП, всего						-
ВЛЭП	1 - 20	-	дерево	160	-	-
			дерево на ж/б пасынках	140	-	-
			ж/бетон, металл	110	6,240	6,864
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	24,434	85,519
СНП, всего						92,383
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	0,730	1,90
			дерево на ж/б пасынках	220	5,470	12,03
			ж/бетон, металл	150	31,404	47,11
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	49,822	134,52
НН, всего						195,557
Справочно: итога условных единиц ЛЭП (итог табл. П2.1)						287,940

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

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения у/ед. изм.	2026 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					ед. изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1.	Подстанция	П/ст	110 - 150	105	-	-
			35	75	-	-
2.	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или	Единица оборудования	110 - 150	7,8	-	-
			35 всего	2,1	-	-
			в т.ч.: - на ПС	2,1	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2026 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	у/ед. изм.	ед. изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
	вольтодобавочный трансформатор		110/35/10(6)			
			- на ПС 35/10(6)	2,1	-	-
			1 - 20 всего	1,0	-	-
			в т.ч.: - на ПС 110/35/10(6)	1,0	-	-
			- на ПС 35/10(6)	1,0	-	-
3.	Воздушный выключатель	3 фазы	35	11	-	-
			1 - 20	5,5	-	-
			в т.ч.: - на ПС110/35/10(6)	5,5	-	-
			- на ПС 35/10(6)	5,5	-	-
			- на ТП,РП,СП 6-10	5,5	-	-
4.	Масляный выключатель	- « -	110 - 150	14	-	-
			35 всего	6,4	-	-
			в т.ч.: - на ПС110/35/10(6)	6,4	-	-
			- на ПС 35/10(6)	6,4	-	-
			1 - 20 всего	3,1	3,00	9,30
			в т.ч.: - на ПС110/35/10(6)	3,1	-	-
			- на ПС 35/10(6)	3,1	-	-
- на ТП,РП,СП 6-10	3,1	3,00	9,30			
5.	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	9,5	-	-
			35 всего	4,7	-	-
			в т.ч.: - на ПС 110/35/10(6)	4,7	-	-
			- на ПС 35/10(6)	4,7	-	-
6.	Выключатель нагрузки	- « -	1 - 20	2,3	88,00	202,40
7.	Статические конденсаторы	100 конд.	110	2,4	-	-
			1 - 20	2,4	-	-
8.	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	-	-
9.	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	15,00	34,50
10.	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	13,00	39,00
11.	Итого		ВН	-	-	-
			СНІ	-	-	-
			СНІІ	-	-	285,20
			НН	-	-	-
Справочно: итого условных единиц подстанций (итог табл.П2.2)				-	-	285,20
Справочно: всего условных единиц (итог табл.П2.1+ итог табл.П2.2)				-	-	573,14

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

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению №3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

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

Таблица №5

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

№п/п	Критерии	ПАО «Рос-сети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
	деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	владеет 1 785,61 км	не владеет	владеет 33,2 км	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи				
	показатель	владеет	владеет	владеет	владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	<b>Крупнейшая территориальная сетевая организация в границах Костромской области</b>	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 АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.**

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

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

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

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

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

Доля распределения расходов АО «Оборонэнерго» по субъектам, в которых общество оказывает деятельность по услугам по передаче электрической энергии, таблица №6:

Таблица №6

Субъект	РЭС	ФОТ сч 20 за 2024 год	Доля затрат по субъектам
1	2	3	4
Белгородская область	РЭС Курский	14 467 878,02	0,0421
Курская область		13 289 870,95	0,0386
Орловская область		5 278 597,82	0,0153
Брянская область	РЭС Смоленский	15 659 257,08	0,0455
Смоленская область		26 996 875,86	0,0785
Владимирская область	РЭС Владимирский	31 835 744,37	0,0925
Воронежская область	РЭС Воронежский	30 060 657,64	0,0874
Ивановская область	РЭС Ивановский	24 490 331,33	0,0712
Костромская область		5 421 348,45	0,0158
Ярославская область		13 520 309,44	0,0393
Калужская область	РЭС Калужский	36 706 047,58	0,1067
Кировская область	РЭС Казанский	10 026 398,30	0,0291
Марий Эл республика		10 756 339,30	0,0313
Татарстан республика		11 400 558,46	0,0331
Липецкая область	РЭС Тамбовский	4 717 060,72	0,0137
Тамбовская область		20 387 422,00	0,0593
Нижегородская область	РЭС Нижегородский	37 325 917,47	0,1085
Рязанская область	РЭС Рязанский	16 287 582,96	0,0473
Тульская область		15 394 481,11	0,0447
Общий итог		344 022 678,86	1

## 2.1. Уровень подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год (корректировка), анализ фактических расходов за 2024 год представлен в таблице №7.

## Необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на 2026 гг.

Таблица №7

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год (утв. органами регулирования)	Факт за 2024 год		2025 год (утв.)	2026 год план, по предложению			
				по данным ТСО	принято органом регулирования		ТСО	органа регулирования	Отклонения, +/-	Из них доля ОРЕХ 70%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>										
1.1	индекс потребительских цен	%	7,2	8,0	8,5	5,8	5,1	5,1	0,0	х
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0	х
1.3	количество активов	у.е.	573,2	573,2	573,14	573,2	573,20	573,14	-0,06	х
1.4	индекс изменения количества активов		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-0,01%	0,0	х
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0	-0,8	х
1.6	итого коэффициент индексации		1,1731			х	1,0405	1,051	0,0	х
<b>Расчёт подконтрольных расходов</b>										
1	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>13 489,510</b>	<b>9 374,507</b>	<b>9 374,507</b>	<b>12 980,350</b>	<b>13 505,956</b>	<b>13 640,985</b>	<b>135,029</b>	<b>9 548,689</b>
2	Доля (ОРЕХ 70%)	тыс.руб.	-	-	-	-	9 454,169	9 548,689	х	х
3	Эталон всего	тыс.руб.	-	-	-	-	16 977,854	16 804,222	х	х
4	<b>Доля эталон (ОРЕХ 30%)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 093,356</b>	<b>5 041,267</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
5	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>13 489,510</b>	<b>9 374,507</b>	<b>9 374,507</b>	<b>12 980,350</b>	<b>14 547,525</b>	<b>14 589,956</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>Расчёт неподконтрольных расходов</b>										
1	Оплата услуг ПАО «ФСК Россети»	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х
2	Коммунальные услуги	тыс.руб.	276,340	364,657	364,657	401,360	515,764	0,000	-515,764	х
3	Плата за аренду имущества и лизинг всего	тыс.руб.	164,790	140,170	140,170	435,890	164,464	143,301	-21,163	х
4	Налоги, всего	тыс.руб.	75,030	57,910	57,910	12,430	12,870	12,046	-0,824	х
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 995,026	1 867,026	1 867,026	2 497,240	2 498,604	2 138,846	-359,758	х

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год (утв. органами регулирования)	Факт за 2024 год		2025 год (утв.)	2026 год план, по предложению			
				по данным ТСО	принято органом регулирования		ТСО	органа регулирования	Отклонения, +/-	Из них доля ОРЕХ 70%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Налог на прибыль	тыс.руб.	392,066	540,190	540,190	0,000	540,190	540,190	0,000	х
7	Амортизация	тыс.руб.	2 206,970	5 070,780	2 206,970	4 238,020	5 456,000	5 456,415	0,415	х
8	Капитальные вложения - всего	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	х
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 110,221</b>	<b>8 342,131</b>	<b>5 176,923</b>	<b>7 584,930</b>	<b>9 487,891</b>	<b>8 290,798</b>	<b>-1 197,094</b>	<b>х</b>
<b>Корректировка необходимой валовой выручки</b>										
1	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Вi)	тыс.руб.	2 115,950	2 115,950	2 115,950	1 604,750	4 827,079	-3 650,288	-8 477,368	х
<b>Необходимая валовая выручка</b>										
1	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	18 599,731	17 716,638	14 551,430	20 565,280	24 035,416	22 880,753	-1 154,663	х
2	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	20 715,681	19 832,588	16 667,380	22 170,030	28 862,495	19 230,465	-9 632,031	х

## **I. Расчет коэффициента индексации.**

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования:

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

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

-размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

Расчет количества активов на 2026 год представлен в таблицах №№3,4 настоящего заключения.

В результате коэффициент индексации на 2026 год сложился и принят в размере 1,051 (расчётные показатели представлены в таблице №7 настоящего заключения).

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

Результат: подконтрольные расходы на 2026 год приняты в размере 14 589,956 тыс. руб.

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

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

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

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

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

Размер операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, рассчитанный с применением эталонов затрат составил – 16 804,222 тыс.руб. (с ИПЦ 5,1%).

В соответствии с методическими указаниями для территориальных сетевых организаций, указанных в пунктах 11(5), 11(6) Методических указаний, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026, 2027 годы (ПР<sub>учит</sub> 2026 определяется формуле (9.21):

$$PR_{2026}^{учит} = 0,3 \times PR_{2026}^{эталон} + 0,7 \times PR_{2026} \quad (9.21),$$

$$PR_{2027}^{учит} = 0,7 \times PR_{2027}^{эталон} + 0,3 \times PR_{2027} \quad (9.22),$$

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

**0,3 \* 16 804,222 + 0,7 \* 13 640,985 = 5 041,267 + 9 548,689 = 14 589,956 тыс.руб.**

Результат: Подконтрольные расходы на 2026 год приняты в размере 14 589,956 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 №8 представлен расчет величины операционных расходов в расчете на единицу количества активов:

Таблица №8

№	Показатели	ПАО «Россети Центр»	АО «Оборонэнерго»
1	2	3	4
1.	Операционные расходы, тыс. рублей	2 568 826,795	14 589,956
2.	Условные единицы, у.е.	96 600,939	573,14
3.	Удельный вес, руб./1 у.е.	26 592,151	25 456,119

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

## **2.2. Уровень неподконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на 2026 год (корректировка)**

Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год представлен в таблице №7.

Неподконтрольные расходы на 2026 год по статьям и элементам затрат приняты со следующими показателями.

1. Услуги ПАО «ФСК-Россети» не предоставляются.

2. Расходы по статье «Коммунальные услуги» учитываются в неподконтрольных расходах.

3. Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг».

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

Расходы по данной статье приняты департаментом в размере 143,301 тыс. руб., снижены от предложения АО «Оборонэнерго» на 21,163 тыс. руб., расходы в данной статье расходов приняты без учета коммунальных услуг (данные услуги учитываются в составе неподконтрольных расходов)

4. Расходы по статье «Налоги».

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

Расходы по налогам приняты департаментом в размере 12,046 тыс. руб., снижены от предложения АО «Оборонэнерго» на 0,824 тыс. руб. Из них:

- расходы по транспортному налогу приняты Департаментом в размере 11,108 тыс. руб., снижены от предложения АО «Оборонэнерго» на 0,824 тыс. руб.;

Расходы по данной статье определены в соответствии с нормами и положениями части 2 главы 28 статьи 361 Налогового Кодекса Российской Федерации, Закона Нижегородской области «О транспортном налоге» от 28.11.2002 №71-3 и Закона Ивановской области «О транспортном налоге» от 28.11.2002 №88-ОЗ, Закон Орловской области «О транспортном налоге» от 26.11.2002 №289-ОЗ.

Расходы по транспортному налогу рассчитаны исходя из утвержденной налоговой ставки и мощности (объема) двигателя.

- расходы по налогу на имущество приняты Департаментом в размере 0,938 тыс. руб. по предложению АО «Оборонэнерго» исходя из расчета в соответствии с налоговым Кодексом и ФЗ.

Расчёт налога на имущество регламентируется Налоговым Кодексом РФ (НК РФ ч.2 от 05.08.2000г. №117-ФЗ, глава 30). Налог обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. В соответствии с п.1 ст. 374 НК РФ ч.2 объектом налогообложения для Российских организаций признается недвижимое имущество.

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

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

Величина страховых взносов на 2026 год определена департаментом в размере 2 138,846 тыс.руб. исходя из фактических расходов 2024 года по виду деятельности «передача электрической энергии» с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг. на основании положений постановления Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

6. Расходы по статье «Амортизация». Приняты Департаментом в размере 5 456,415 тыс. руб.

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

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

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей

на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Расходы на мероприятия инвестиционной программы приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 25.09.2025 №39 «О внесении изменения в постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 24.06.2024 №20».

#### 1.8. Налог на прибыль.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Налог на прибыль организаций регламентируется Налоговым Кодексом РФ (НК РФ ч.2 от 05.08.2000 г. №117-ФЗ, глава 25).

Налог на прибыль принят департаментом в размере 540,190 тыс. руб., на уровне предложения АО «Оборонэнерго».

1.9. Капитальные вложения из прибыли не предусмотрены утвержденной инвестиционной программой.

ИТОГО неподконтрольные расходы на плановый период 2026 года приняты департаментом в размере 8 290,798 тыс. руб., снижены от предложения АО «Оборонэнерго» на 1 197,094 тыс. руб.

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

Величина корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2024 год, учитываемая на 2026 год представлена в таблице №9:

Таблица №9  
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2026 год по предложению		
		по данным ТСО	принято органом регулирования	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Vi), в том числе:	4 827,079	-3 650,288	-8 477,368
1.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔPi)	495,143	0,000	-495,143
1.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔPi)	3 357,147	76,413	-3 280,733
1.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ΠOi)	0,000	-0,030	-0,030
1.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Vi корр. ИП)	0,000	0,000	0,000
1.5	Корректировка с учетом надежности и качества (НВVi-2сод)*КНКi	248,588	248,590	0,002
1.6	Выпадающие доходы от технологического присоединения	0,000	0,000	0,000
1.7	Корректировка НВВ по результатам деятельности (ΔНВViсод)	0,000	-140,220	-140,220
1.8	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔYi)	345,281	279,961	-65,320
1.9	Экономия потерь (п. 34 (2)-34 (3) Основ ценообразования) (ΔЭPi)	380,921	0,000	-380,921
1.9	Расходы по обеспечению коммерческого учета ээ (Yi)	0,000	0,000	0,000
1.10	прочие корректировки	0,000	-4 115,003	-4 115,003

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

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

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

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

$ЦП_i$  - 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;

$I_i^{cm.nom}$  - 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.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2026 год, таблица №10:

Таблица №10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год	
			янв.-сент	окт.-дек.
1	2	3	4	5
1.	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	4 216,55	4 374,64
2.	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	2 348,00	2 376,00
4.	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	1 084 690,00	1 223 015,00
5.	Оплата услуг АО «АТС»	руб./МВтч	2,191	2,498
6.	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,519	0,579
7.	Оплата услуг АО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	2,653	3,033
8.	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	310,26	741,23
9.	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	4 532,170	5 121,983

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области принят в размере 0,9622 млн. кВтч в соответствии в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках

Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов».

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с пунктом 13 Методики №98-э составляет, таблица №11:

Таблица №11

Показатель	Единицы измерения	2026 год
Объем потерь	млн. кВтч	0,9622
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	4 549,653

Итого необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Оборонэнерго» принята Департаментом на 2026 год в размере 4 549,653тыс. руб.

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

Объем полезного отпуска электрической энергии принят на 2026 год в размере 10,436 тыс. 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 2024 год.

Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения и факт представлены в таблице №12:

Таблица №12

№п/п	Показатели	Ед. измер.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	
			Год					
			Факт 2024 год					
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	тыс.кВт.ч	11,294	0,000	0,000	10,637	7,836	
1.1	из смежной сети, всего	тыс.кВт.ч					7,180	
	в том числе:							
1.1.1	ЕНЭС	тыс.кВт.ч		0,000				
1.1.2	ВН	тыс.кВт.ч			0,000			
1.1.3	СН1	тыс.кВт.ч				0,000		
1.1.4	СН2	тыс.кВт.ч					7,180	
1.2	от электростанций ПЭ	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	тыс.кВт.ч	11,294	0,000	0,000	10,637	0,657	
2	Потери электроэнергии в сети	тыс.кВт.ч	0,858	0,000	0,000	0,320	0,538	
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	7,60%	0,00%	0,00%	3,01%	6,86%	
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйдды	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Полезный отпуск из сети	тыс.кВт.ч	10,436	0,000	0,000	3,137	7,299	

№п/п	Показатели	Ед. измер.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	потребителям услуг						
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	тыс.кВт.ч	10,436	0,000	0,000	3,137	7,299
4.1.1	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	полезный отпуск населению	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>План на 2026 год (по предложению регулируемой организации)</b>							
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	тыс.кВт.ч	11,398	0,000	0,000	10,714	7,902
1.1	из смежной сети, всего	тыс.кВт.ч					7,218
	в том числе:						
1.1.1	ЕНЭС	тыс.кВт.ч		0,000			
1.1.2	ВН	тыс.кВт.ч			0,000		
1.1.3	СН1	тыс.кВт.ч				0,000	
1.1.4	СН2	тыс.кВт.ч					7,218
1.2	от электростанций ПЭ	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	тыс.кВт.ч	11,398	0,000	0,000	10,714	0,684
2	Потери электроэнергии в сети	тыс.кВт.ч	0,9620	0,000	0,000	0,359	0,603
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	8,44%	0,00%	0,00%	3,35%	7,63%
3	Расход электроэнергии на произв. и хознужды	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	тыс.кВт.ч	10,436	0,000	0,000	3,137	7,299
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	тыс.кВт.ч	10,436	0,000	0,000	3,137	7,299
4.1.1	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	полезный отпуск населению	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>План на 2026 год по предложению департамента</b>							
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	тыс.кВт.ч	11,398	0,000	0,000	10,714	7,902
1.1	из смежной сети, всего	тыс.кВт.ч					7,218
	в том числе:						
1.1.1	ЕНЭС	тыс. кВт.ч		0,000			
1.1.2	ВН	тыс.кВт.ч			0,000		
1.1.3	СН1	тыс.кВт.ч				0,000	
1.1.4	СН2	тыс.кВт.ч					7,218
1.2	от электростанций ПЭ	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№п/п	Показатели	Ед. измер.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	оптового рынка)						
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	тыс.кВт.ч	11,398	0,000	0,000	10,714	0,684
2	Потери электроэнергии в сети	тыс.кВт.ч	0,96220	0,0000	0,0000	0,3588	0,6034
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	8,44%	0,00%	0,00%	3,35%	7,64%
3	Расход электроэнергии на произв. и хознужды	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	тыс.кВт.ч	10,436	0,000	0,000	3,137	7,299
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	тыс.кВт.ч	10,436	0,000	0,000	3,137	7,299
4.1.1	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	полезный отпуск населению	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Баланс электрической мощности с дифференциацией по уровням напряжения представлен в таблице №13:**

Таблица №13

№пп	Показатели	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	
			Год					
			<b>Факт 2024 год</b>					
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	2,720	0,000	0,000	2,562	1,887	
1.1	из смежной сети, всего	МВт			0,000	0,000	1,729	
	в том числе из сети							
1.1.1	ЕНЭС	МВт						
1.1.2	ВН	МВт			0,000			
1.1.3	СН1	МВт				0,000		
1.1.4	СН2	МВт					1,729	
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	от других организаций	МВт	2,720	0,000	0,000	2,562	0,158	
2	Потери в сети	МВт	0,207	0,000	0,000	0,077	0,130	
2.1	то же в %	%	7,60%			3,01%	6,86%	
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	2,513	0,000	0,000	0,756	1,758	
4.1	Заявленная мощность потребителей, за исключением указанных в п. 4.2	МВт	2,513	0,000	0,000	0,756	1,758	
4.1.1	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			<b>План на 2026 год (по предложению регулируемой организации)</b>					
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	2,745	0,000	0,000	2,580	1,903	
1.1	из смежной сети, всего	МВт			0,000	0,000	1,738	
	в том числе из сети							
1.1.1	ЕНЭС	МВт						
1.1.2	ВН	МВт			0,000			
1.1.3	СН1	МВт				0,000		
1.1.4	СН2	МВт					1,738	
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	от других организаций	МВт	2,745	0,000	0,000	2,580	0,165	
2	Потери в сети	МВт	0,232	0,000	0,000	0,086	0,145	
2.1	то же в %	%	8,44%	0,00%	0,00%	3,35%	7,63%	
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	2,513	0,000	0,000	0,756	1,758	
4.1	Заявленная мощность потребителей, за исключением	МВт	2,513	0,000	0,000	0,756	1,758	

№пп	Показатели	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	
	указанных в п. 4.2							
4.1.1	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			<b>План на 2026 год по предложению департамента</b>					
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	2,745	0,000	0,000	2,580	1,903	
1.1	из смежной сети, всего	МВт			0,000	0,000	1,738	
	в том числе из сети							
1.1.1	ЕНЭС	МВт						
1.1.2	ВН	МВт			0,000			
1.1.3	СН1	МВт				0,000		
1.1.4	СН2	МВт					1,738	
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	от других организаций	МВт	2,745	0,000	0,000	2,580	0,165	
2	Потери в сети	МВт	0,232	0,000	0,000	0,086	0,145	
2.1	то же в %	%	8,44%	0,000	0,000	3,35%	7,64%	
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	2,513	0,000	0,000	0,756	1,758	
4.1	Заявленная мощность потребителей, за исключением указанных в п. 4.2	МВт	2,513	0,000	0,000	0,756	1,758	
4.1.1	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

## 5. 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 №14:

Таблица №14  
тыс. рублей

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Рост, %
		утверждено	утверждено	утверждено	утверждено	
1.	Подконтрольные расходы	11 498,84	13 489,51	12 980,352	14 589,956	12,4%
2.	Неподконтрольные расходы	4 902,26	5 110,22	7 584,931	8 290,798	9,3%
3.	Корректировки в соответствии с Методикой №98-э	1 233,74	2 115,95	1 604,749	- 3 650,288	х
4.	ИТОГО НВВ (без учета оплаты потерь)	17 634,85	20 715,68	22 170,032	19 230,465	-13,3%

Как видно из таблицы №14 подконтрольные расходы на 2026 год сформированы со снижением по отношению к установленному показателю на 2025 год на 13,3% в виду отрицательных корректировок по итогам работы за 2024 год.

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

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблице №15:

Таблица №15

№ п/п	Показатели	2023 год (факт)	2024 год (факт)	2025 год (план)	2026 год (план)
1	2	5	6	7	3
1.	Потери электрической энергии в сетях, млн. кВтч	0,934	0,9434	0,935	0,9622
2.	Полезный отпуск передачи электрической энергии потребителям, млн. кВтч	10,141	10,064	10,142	10,436
3.	ИТОГО НВВ (без учета оплаты потерь), тыс. руб.	18 346,34	20 715,68	22 170,032	19 230,465
<i>рост/снижение (%)</i>			<i>12,9</i>	<i>7,0</i>	<i>13,3</i>

Как видно из таблицы №15 полезный отпуск электрической энергии потребителям, потери фактические и плановые в сопоставимых показателях.

Необходимая валовая выручка на 2026 год запланирована со снижением на 13,3% к предыдущему периоду регулирования.

## **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 тарифам на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» на 2026 год**

1. Необходимая валовая выручка сетевых организаций на территории Костромской области на 2026 год (без учета оплаты потерь), таблица №16:

Таблица №16

№ 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	2026	19 230,465

2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год, таблица №17:

Таблица №17

№ 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)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Оборонэнерго» области - ПАО «Россети Центр»	2026	637 588,184	435,966	2,27871	637 588,184	435,966	2,27871

