

**Экспертное заключение по результатам рассмотрения материалов,
представленных филиалом филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» для
корректировки необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на
услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями на 2025 год**

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго», Общество) от 27.04.2024 г. № 29-12/3856 (исх. № ВЛГ/030/2912) о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год с приложением подтверждающих материалов.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) издан приказ от 28.11.2024 № 85д «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу по передаче электрической энергии, установленных для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», на 2025 год и назначении уполномоченного по делу».

Между филиалом ПАО «Россети – Центр» - «Белгородэнерго» и АО «Оборонэнерго» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по сети территориальной сетевой организации 21.06.2019 г. № 3100/12372/19, согласно которому Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей Исполнителя в соответствии с обязательными требованиями, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором. Согласно условиям прописанных в пункте 8 настоящий договор считается ежегодно продленным на один календарный год.

Письмом от 18.10.2024 г. № ВЛГ/030/2912 Обществом направлено скорректированное предложение на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2027 годы.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);
- Постановление Правительства Российской Федерации 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»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания № 20-э/2);

- Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 (далее- Методические указания № 1256);

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ Минэнерго России № 585);

- Прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации:

- регулируемая организация – АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» (далее – АО «Оборонэнерго», Общество)

- ИНН/КПП – 7704726225/526343001;

- вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии;

- юридический адрес – 603952, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177;

- почтовый адрес – 603952, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177.

Обслуживание энергетического оборудования, расположенного на территории Белгородской области до 1 июня 2018 года, осуществлял филиал «Юго-Западный» РЭС «Курский» ПУ «Белгородский».

Приказом генерального директора Общества №08-шр от 28.02.2018 г. внесены изменения в организационную структуру филиалов. Район электрических сетей «Курский» ПУ «Белгородский» вошел в состав филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго». Руководство производственным участком «Белгородский» осуществляется административно управленческий персонал РЭС «Курский».

Контактная информация:

- ответственный исполнитель по расчету и обоснованию тарифов Камаева Оксана Вячеславовна тел.: (831) 272-52-80 доб. 130

- адрес электронной почты ответственного исполнителя info@vt.oen.su.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы, 2025 год – третий год долгосрочного периода регулирования.

Приказом Управления от 17.11.2022 г. № 36/08 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023-2027 годы» установлены долгосрочные параметры регулирования для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год:

Таблица 1

Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	Показатель
Базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год	млн. руб.	17,3878
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	6,2
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	2,2616
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт.	0,7617
Показатель уровня качества оказываемых услуг		1

Приказом Управления от 17.11.2022 года № 36/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго» на 2023-2027 годы», представлены в таблице ниже:

Таблица 2

№ п/п	Наименование сетевой организации	2024 год (с 01.01.2024 по 30.06.2024)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	
1	филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» - филиал ПАО «МРСК-Центра» -«Белгородэнерго»	760015,38	267,80	2,16784
		2024 год (с 01.07.2024 по 31.12.2024)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	
		760015,38	298,61	2,19865

Приказом Управления от 28.10.2022 г. № 27/1 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Белгородской области на 2023-2027 годы» (далее – ИПР 2023-2027) утверждена инвестиционная программа филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Белгородской области на 2023-2027 годы.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

АО «Оборонэнерго» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении АО «Оборонэнерго», проведена в пределах компетенции Управления - представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной

политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Оборонэнерго».

Также, АО «Оборонэнерго» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В установленные Основами ценообразования сроки, Обществом опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2025 год на сайте АО «Оборонэнерго» в сети Интернет по адресу <https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/> в разделе «Раскрытие информации».

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2025 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России от 30.09.2024 (далее – Прогноз).

Таблица 3

Показатели	Единица измерения	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	в сред. за год, %	105,9	108,0	105,8
Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	в сред. за год, %	103,3	110,1	105,1
Электроэнергия – индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения	3,8% с 1 июля 9% с 1 декабря	6,3% с 1 мая	8,0% с 1 июля	11,5 % с 1 июля

Обществом в материалах дела представлена учетная политика, утвержденная приказом АО «Оборонэнерго» от 21.07.2021 г. № 190 с рабочим планом счетов бухгалтерского учета, без выделения счета, субсчета на регулируемый вид деятельности.

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

Управлением проведен анализ соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Результаты проведенного анализа соответствия Обществом критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, представлены в таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование критерия	Параметры	Соответствие критерию
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, не менее 150 МВА	22,84 МВА	Соответствует (объект Минобороны РФ)
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	116,05 км.	соответствует

	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, не менее 300 км.		
	<i>110 кВ и выше</i>	-	
	<i>35 кВ</i>	-	
	<i>1-20 кВ</i>	50,493	
	<i>ниже 1 кВ-трехфазных участков линий электропередачи</i>	65,557	
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	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (831)272-52-80	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	http://oboronenergo.su	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.	отсутствует	соответствует

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО на 2025 год. Из данного постановления следует, что в отношении владельцев объектов ЭСХ имущество которых осуществляет РФ в лице Минобороны России и подведомственные Минобороны России организации, критерии изложены в неизменной редакции.

Согласно п.2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184, при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации являются исключением.

3. Оценка финансового состояния организации

Передача электроэнергии является основным видом деятельности АО «Оборонэнерго» и регулируется государственным органом в 77 субъектах Российской Федерации. Размер выручки от регулируемого вида деятельности по Белгородской области не превышает 1% от общей суммы выручки предприятия. Поэтому предприятие не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность по Белгородской области (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области.

Данные для оценки финансового состояния представлены в соответствии с формой приложения 1.3 к приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», публикуемой ежегодно на сайте организации в рамках раскрытия информации.

Таблица 5

Наименование показателя	ед. изм.	2023	2022
Выручка	тыс. руб.	12 609 271	13 640 416
Себестоимость продаж	тыс. руб.	- 12 124 711	-10 453 355
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	484,560	3 187 061
Прочие расходы	тыс. руб.	-528 698	643 794
Налог на прибыль	тыс. руб.	- 52 815	- 512 745
Прибыль(убыток) от продаж	тыс. руб.	6 436	2 294 433

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

Расчет полезного отпуска электрической энергии.

В результате рассмотрения материалов для корректировки НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице:

Таблица 6

Наименование	Ед. изм.	План УРЦТ 2023	Факт Общества 2023, согласно представленной форме 3.1	План 2024	Предложение Общества на 2025	Предложено УРЦТ на 2025
Заявленная мощность	МВт.	2,62	2,87	3,04	2,08	2,08
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВт*ч.	13,413	14,757	15,575	10,618	10,618

Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВт*ч.	0,832	0,977	0,966	0,658	0,658
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВт*ч.	12,581	13,781	14,609	9,960	9,960
Уровень потерь	%	6,2	6,6	6,2	6,2	6,2
Количество активов	у.е.	827,01	827,01	827,01	827,01	827,01

Сальдированный переток электроэнергии из сети сетевой организации, учтенный в расчете тарифов на 2025 год составит:

I полугодие – 4 980,03 тыс. кВт*ч;

II полугодие – 4 980,03 тыс. кВт*ч.

Объем потерь электрической энергии в сетях, относимые на сторонних потребителей на 2025 год в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2025 год (далее – СПБ), утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП составил:

I полугодие – 341,2 тыс. кВт*ч;

II полугодие – 317,1 тыс. кВт*ч;

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 г. долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формулам:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i + \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} * KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

NP_i , NP_1 - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации,

определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

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

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

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

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

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (тыс. руб.);

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

5.1. Расчет подконтрольных расходов на 2025 год третий год долгосрочного периода регулирования (ПР₃)

В соответствии с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в Постановление правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178» в Основы ценообразования, при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#) или [38](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов СТСО (филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» определен системообразующей территориальной сетевой организацией и являются крупнейшей организацией в соответствии с постановлением Губернатора Белгородской области от 05.09.2024 № 133 «Об определении системообразующей территориальной сетевой организации», далее – СТСО) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяется учёт операционных (подконтрольные) расходов, увеличенный на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#) или [38](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) СТСО, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году.

В связи с чем, расчёт подконтрольных расходов на 2025 год складывается в следующем размере:

Таблица 7

2024 год	филиал ПАО "Россети Центр" - "Белгородэнерго" (СТСО)	филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»
Операционные (подконтрольные) расходы 2024	4 645 050	18 453,36
У.Е. среднегодовое	209 821,24	827,01
Уд.величина операционных (подконтрольных) расходов на единицу количества активов	22,14	22,31

2025 год		
Операционные (подконтрольные) расходы 2025	4 902 096	19 328,41
У.Е. среднегодовое	214 686,47	827,01
Уд.величина операционных (подконтрольных) расходов на единицу количества активов	22,83	23,37
В соответствии с изменениями		
Исходя из абзаца 9-13 п. 38 Основ ценообразования		
Операционные (подконтрольные) расходы 2025 - предельный	4 902 096	18 883,74
У.Е. среднегодовое	214 686,47	827,01
Уд.величина операционных (подконтрольных) расходов на единицу количества активов	22,83	22,83
отклонение	0	- 444,68
Исходя из п. 3 ППРФ от 19.11.2024 № 1582		
Операционные (подконтрольные расходы) 2025 - предельный	4 902 096	19 106,08
У.Е. среднегодовое	214 686,47	827,01
Уд.величина операционных (подконтрольных) расходов на единицу количества активов	22,83	23,10

Операционные (подконтрольные) расходы на 2025 год для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» принят Управлением в размере 19 106,08 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

5.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год (НР)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Расчет неподконтрольных расходов проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогнозом.

Таблица 8

Наименование показателя	единица измерения	Экономически обоснованный факт 2023 г.	План УРЦТ на 2023 г.	План УРЦТ 2024	План Общества на 2025 год	План УРЦТ на 2025 год	Отклонения от плана ТСО
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	320,40	320,40	372,77	2 693,16	320,40	- 2372,76
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3575,91	3 575,91	4228,35	4 428,86	4 377,91	- 50,95
Налоги всего	тыс. руб.	4,40	1,78	1,3	24,19	4,40	- 19,79
налог на землю	тыс. руб.		0	0	0	0	0
налог на имущество	тыс. руб.	4,40	1,78	1,3	6,77	4,40	-2,37
Прочие налоги	тыс. руб.		0	0	17,42	0	-17,42
теплоэнергия (газ на отопление)	тыс. руб.	63,05	173,58	72,67	127,84	63,05	-7,67
Аренда	тыс. руб.		0	0	336,72	0	-336,72
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		1433,00	1844,0	1916,00	1916,00	0
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			249,50	0	0	0
Итого:	тыс. руб.	3963,76	5 504,67	6768,60	9 526,78	6 681,77	- 2845,01

Общество предлагает к утверждению затраты на амортизационные отчисления на 2025 год в размере 2 693,16 тыс. руб.

С учетом изменений в Основы ценообразования, внесенных постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» пункт 27 дополнен следующим содержанием, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче

электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ, в связи с чем расходы на амортизационные отчисления учтены в составе НВВ на 2025 год в размере 320,40 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены Обществом в сумме 4 228,35 тыс. руб.

Согласно статье 425 «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ в 2024 году Обществом применяются следующие тарифы страховых взносов:

1. Пенсионный фонд РФ - 22%;
2. Фонд социального страхования РФ – 2,9%;
3. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования -5,1%;
4. На обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний – 0,40%

При этом в совокупности общий страховой тариф составляет - 30,40%.

Отчисления на социальное страхование при ставке 30,4% на 2025 г. составят 4377,91 тыс. руб.

Общество предлагает к утверждению на 2025 год расходы по статье «налоги» затраты в размере 24,19 тыс. руб. (налог на имущество в размере 6,77 тыс. руб., транспортный налог в размере 17,42 тыс. руб.).

Расчет налога на имущество произведен Управлением исходя из фактической среднегодовой стоимости имущества (налоговой базы) за 2023 год (2 трансформаторных подстанций, расположенных по адресу: г. Белгород, пр-кт Славы, д. 17 (здание, Трансформаторная подстанция), Белгородская обл., г. Шебекино, с. Безлюдовка, в/г №4), в соответствии с налоговой декларацией и налоговой ставки на имущество в размере 2,2%, данные затраты Управление учитывает на уровне фактически сложившихся данных в размере 4,40 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов по транспортному налогу Управление принимает решение не учитывать данные затраты по причине отсутствия транспортных средств, зарегистрированных в Белгородской области.

Обществом заявлены затраты на 2025 год по статье «теплоснабжение» в размере 70,73 тыс. руб., в обоснование приложены расчётные таблицы, анализ счетов

20.01., 20.03, договор теплоснабжения № 06-04-31-01-115/216-ВЛГ-2018 от 02.10.2018 года с ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России г. Воронеж.

Управлением в результате анализа приняты экономически обоснованные затраты по статье «теплоснабжение», с учетом Прогноза в размере 63,05 тыс. руб.

Также Обществом в статью затрат «теплоэнергия» включены затраты на коммунальные услуги (водоснабжение, водоотведение - на сумму 24,19 тыс. руб.; вывоз ТКО - на сумму 32,06 тыс. руб., прочие коммунальные услуги – на сумму 0,853 тыс.руб.).

Управление не включает данные затраты в неподконтрольные расходы на 2025 год, так как ввиду действующего законодательства данные затраты учитываются в подконтрольных расходах.

По статье затрат «аренда» Общество предлагает к учету в состав НВВ на 2025 год расходы в размере 336,72 тыс. руб. Приложены обосновывающие документы в электронном виде в папке «АУП 25 счет», договор аренды нежилого здания от 16.12.2018 г. №297 -ВЛГ-2018 по адресу: г. Нижний Новгород, Сормовский р-н, ул. Коминтерна, д. 177. Управление, не учитывает эти затраты как необязательные расходы при осуществлении регулируемой деятельности на территории Белгородской области.

Прибыль на капитальные вложения заявлена Обществом в размере 1 916,00 тыс. руб.

Основываясь на п. 9 приложения 7 Основ ценообразования при определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой Управление включает в состав НВВ затраты на капитальные вложения на уровне предложения Общества в размере 1916,00 тыс. руб. в соответствии плановой сумме финансирования капитальных вложений за счет прибыли по утвержденной ИПР 2023-2027.

Неподконтрольные расходы в состав НВВ для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сложились в размере 6 681,77 тыс. руб.

Расходы, на выполнение, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) Обществом не заявлялись.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов Обществом не заявлялась: обосновывающие документы для сохранения экономии средств на оплату потерь электроэнергии при установлении тарифов, включая перечень организационных и технологических работ, а также подтверждения достигнутого экономического эффекта, который привел к снижению потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и снижению расхода энергетических ресурсов не представлены.

6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год с учетом отклонения фактических значений

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Величина V_{2024} определяется в соответствии с формулой:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где,

$V_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, 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 необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год

$V_i^{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$V_{2025}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2025} + \Delta \text{НР}_{2025} + \Delta \text{У}_{2025} + \Delta \text{НВВ}_{2025} + \text{ПО}_{2025}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2025}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2025}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2025}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2025}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2025} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

6.1. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta \text{НР}_{2025}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НР}_{2025} = \text{НР}_{2023}^{\text{асх.факт}} - \text{НР}_{2023}^{\text{расх. план}}$$

Таблица 9

$\text{НР}_{2023}^{\text{расх.факт}}$	$\text{НР}_{2023}^{\text{расх. план}}$	$\Delta \text{НР}_{2025}$
3 963,76	4071,67	-107,91

6.2. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta \text{НВВ}_{2025}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{2025} = \text{НВВ}_{2023} - \text{НВВ}_{2023}^{\Phi}$$

Таблица 10

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
-------------------------	----------	-------------

НВВ ₂₀₂₃ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб.	26 966,70
НВВ ^ф ₂₀₂₃ – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя их установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	27 224,30
ΔНВВ ₂₀₂₅ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-257,59

6.3. Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО₂₀₂₅) производится по формуле:

$$ПО_{2025} = \min (П_{ф2023}; N^{уст}_{2023} * Э_{2023}^{опт.ф}) * ЦП_{2023}^{ф} - Э^{опт.пл}_{2023} * N^{уст}_{2023} * ЦП_{2023}$$

Таблица 11

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ЦП _{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году	руб./МВт.ч	3265,47
ЦП ^ф _{i-2} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2023 году	руб./МВт.ч	3592,83
N ^{уст} ₂₀₂₃ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2	%	6,2
Э ^{опт.ф} ₂₀₂₃ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом	млн. кВт.ч.	13,78061
Э ^{опт.пл} ₂₀₂₃ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2023 году		13,41341
П ^ф ₂₀₂₃ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн. кВт.ч.	0,8319
ПО ₂₀₂₅ корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	272,47

$B_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, величина экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в первом (базовом) периоде долгосрочного периода регулирования.

Поскольку доля НВВ филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при

установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчет показателя B_1 Управлением не производился.

6.4. Корректировка НВВ с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₅)

Согласно п. 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с металлическими указаниями расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания), позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг).

Согласно п.5 Методических указаний расчет понижающих (повышающих) коэффициентов КНК производится по формуле:

$$КНК = Коб * Пкор$$

где:

Коб - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

Пкор – максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года =2%.

На основании представленных Обществом отчетных данных Управлением, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», произведен расчет $K_{об}$.

Таблица 12

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	0,504
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	0,144
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	12	1,0
4	Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П_{saidi}^{пл}$	п. 4.2	2,331
5	Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П_{saifi}^{пл}$	п. 4.2	0,785
6	Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П_{тпр}^{пл}$	п. 4.1	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	1
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	1
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5 Методических указаний	0
11	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_1	п. 5 Методических указаний	0,3

12	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_2	п. 5 Методических указаний	0,3
13	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_1	п. 5 Методических указаний	0,3
14	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_2	п. 5 Методических указаний	0,1
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	22	0,6

$$КНК = 0,6 * 2\% = 0,012$$

$$НВВ^{\text{сод}}_{2023} * КНК_{2025} = 24\,250,16 * 0,012 = 291,00 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2025 год долгосрочного периода регулирования с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» оставляет 291,0 тыс.руб.

С учетом всех составляющих расходы 2025 года долгосрочного периода регулирования, 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 необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций сложился в следующем размере:

$$B_{2025}^{\text{инд}} = \Delta ПР_{2025} + \Delta НР_{2025} + \Delta У_{2025} + \Delta НВВ_{2025} + ПО_{2025}$$

$$B_{2025}^{\text{инд}} = 0 + (-107,91) + 0 + (-257,59) + 272,47 = -93,03 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

$$B_{2025} = (-93,03 + 0) * (1 + 1,059\%) * (1 + 1,058\%) + 0 = -104,23 \text{ тыс. руб.}$$

7. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2025 год

$$НВВ_i^{\text{сод}} = ПР_i + НР_i + Y_i + d_i * \Delta ЭП_i + НВВ_i^{\text{сод}} + КНК_i$$

Таблица 13

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей		2025
$ПР_i$	подконтрольные расходы	19 106,08
$НР_i$	неподконтрольные расходы	6 681,77
Y_i	планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0
$\Delta ЭП_i$	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;	0
B_i	B_i	-104,23
d_i		0
$НВВ_{\text{сод}, i-2}$	НВВ на содержание сетей за 2022 год	24 250,16
$КНК_i$	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0,012
	Коэффициент корректирующий НВВ на 2025 г.	291,00
$НВВ_i^{\text{сод}}$	НВВ на содержание сетей на 2025 год	25 974,61

8. Анализ экономической обоснованности расходов на оплату потерь электрической энергии

Уровень потерь электрической при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. и составил 6,2 %.

$$НВВ_i^{\text{ном}} = ЦП_i \times П_i^{\text{нл}} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$$

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2025 год исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 10 618,37 тыс. кВтч составит 658,30 тыс. кВтч, что соответствует объему, утвержденному Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2025 год, утверждённым приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

В соответствии с п.50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2025 год рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения принята Управлением в размере I п/г -4,45183 руб./кВтч., II п/г – 5,30444 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2025 год составят 3 201,00 тыс. руб.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации

Передача электроэнергии согласно таблице 1.3 Приложения № 1 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» является убыточным видом деятельности для Общества, в связи с чем налог на прибыль на 2024 г. в составе необходимой валовой выручки Управлением не учитывался.

Размер НВВ на 2024 год определен исходя из соблюдения баланса интересов поставщиков и покупателей плановой и безубыточной деятельности организации.

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

Проведенный анализ расходов и величины необходимой прибыли для оказания услуг по передаче электрической энергии по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 16.

Снижение НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии связан со снижением объемов потерь электрической энергии в соответствии с СПБ ввиду снижения полезного отпуска.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для определения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год, составит 29 175,62 тыс. руб., со снижением на -8,53 % к предыдущему году.

Таблица 14

Наименование показателя	Ед. изм.	План УРЦТ 2024	План АО «Оборонэнерго» 2025	Процент роста плана АО «Оборонэнерго» 2025 к утвержденному плану УРЦТ 2024, %	План 2025 УРЦТ	процент роста предложения УРЦТ 2025 к плану УРЦТ 2024
НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	25 221,95	28 855,20	1,14405087	25787,84	1,022436371
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	18 453,36	19 328,42	1,04742	19 106,08	1,035371036
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 768,59	9 526,78	1,4074977	6 681,77	0,987172317
Ві	тыс. руб.	2 536,49	2 510,88	0,98990223	186,77	0,073633454
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	4 137,49	4 376,98	1,05788391	3 201,00	0,77365876

Итого НВВ, относимая на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	31 895,93	35 743,06	1,12061493	29 175,62	0,914712758
--	-----------	-----------	-----------	------------	-----------	-------------

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям АО «Оборонэнерго» произведена с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области проведен анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделан вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год, составит:

Таблица 15

Наименование	Предложение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025 г., тыс. руб.	План УРЦТ на 2025 г., тыс. руб.	Отклонения от предложения ТСО, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	31 366,08	25 974,61	- 5391,47
НВВ на потери	4 376,98	3 201,00	- 1175,98
НВВ всего	35743,06	29 175,61	-6597,45

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и действующей схемы расчетов между сетевыми организациями предлагается:

скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год для взаиморасчетов с филиалом «Белгородэнерго» ПАО «Россети Центр» и филиалом «Волго – Вятский» АО «Оборонэнерго» согласно приложению 1.

**Заместитель начальника отдела
регулирования и контроля тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения
Управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Ю.Н. Попыловская

**Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения
Управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Н.В. Ложникова

Приложение №1

№ п/ п	Наименовани е сетевой организации	2023			2024						2025						2026						2027														
		год			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие											
		Двухставочны й тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одн оста	Двухставочный тариф		Одн оста	Двухставочный тариф		Одн оста	Двухставочный тариф		Одн оста									
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях			
		руб./ Мвт. в месяц	руб ./ Мв т.ч		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт. в месяц		руб./ Мвт. ч	руб./ квт.ч		руб. / Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч	руб./ квт.ч
		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт. в месяц		руб./ Мвт. ч	руб./ квт.ч		руб. / Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч	руб./ квт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29									
1	Филиал «Волго- Вятский» АО «Оборонэнер го»	770977,63	215,92	2,14336	760 015,38	267,80	2,167838	760 015,38	298,61	2,198653	1040649,59	305,01	2,912887	1040649,59	337,76	2,945632	816038,592	235,079	2,27518	816038,592	235,079	2,27518	841268,75	244,48	2,34765	841268,75	244,48	2,34765									