

**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 2024 год**

Основания для проведения экспертизы

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго», Общество) от 27.04.2023 г. № 29-12/2054 о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) издан приказ от 19.05.2023 № 74д «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу по передаче электрической энергии, установленных для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», на 2024 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 26.09.2023 г. № ВЛГ/030/2653 Обществом направлено скорректированное предложение о размерах (ценах), долгосрочных параметрах регулирования, а также дополнительные материалы письмом от 10.10.2023 г. № ВЛГ/030/2794.

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, 2024 год – второй 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 2024 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	2,2960
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт.	0,7733
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	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		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»	7 709 77,63	215,92	2,14336

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 тарифа на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. (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 2023 - 2027 годы 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 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Таблица 3

Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	в сред. за год, %	113,8	105,8	107,2
Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	в сред. за год, %	108,6	102,7	106,4
Электроэнергия – индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения	с 1 июля, %	9% с 1 декабря	0	9,1

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. Согласно утвержденной учетной политике Общества, расчет доли по филиалу «Волго-Вятский» производится пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда». Доля затрат за 2022 год на субъект составит 0,027032, доля затрат на Производственные Участки «Белгородский» и «Белгород – 22» составит 0,299139.

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 2024 год, не менее 30 МВА	22,84 МВА	Соответствует (объект Минобороны РФ)
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее	116,05 км.	соответствует

	долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 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	отсутствует	соответствует

	(мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		
--	--	--	--

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, при определении соответствия критериям ТСО с 2023 года объекты ЭСХ находящиеся в собственности Минобороны России или подведомственным организациям Минобороны России являются исключением. Следовательно филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО на 2024 год.

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.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения о соответствии представленных материалов 1,2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, Общество соответствует шести критериям, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

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.	2022	2021	2020
Выручка	тыс. руб.	16 005	14 419	15 136
Себестоимость продаж	тыс. руб.	-21 077	-19 474	11 444
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-5 072	-5 055	3 692
Прочие расходы	тыс. руб.	- 938	-1 054	485
Налог на прибыль	тыс. руб.	311	360	182
Прибыль(убыток) от продаж	тыс. руб.	-5 881	-5 890	2 511

Провести оценку финансового состояния организации в полном объеме не представляется возможным, т.к. предприятие формирует бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области в целом по организации (без выделения статей по регулируемому виду деятельности), в связи с чем оценка финансового состояния организации проведена по укрупненным показателям на основе отчета о финансовых результатах за 2022 год.

Таблица 6

Наименование показателя	ед. изм.	2022	2021	2020
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	тыс. руб.			
Результаты исследований и разработок	тыс. руб.			
Основные средства	тыс. руб.	955 766	915 992	879 036
Финансовые вложения	тыс.руб.			
Отложенные налоговые активы	тыс. руб..	10 952	3 297	1 976
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	772	-	-
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	тыс. руб.	95 460	87 774	103 960
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	115 667	103 820	136 507
Финансовые вложения	тыс. руб.			
Денежные средства и денежные эквиваленты	тыс. руб.	12 242	11 985	12 753
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	9 805	10 459	14 160

Динамика отдельных статей баланса отражает результаты финансово-хозяйственной деятельности организации.

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 2024 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице:

Таблица 7

Наименование	Ед. изм.	Факт Общества 2022 год	План УРЦТ 2023 год	План УРЦТ 2024 год
Заявленная мощность	МВт.	1,9	2,621	3,04
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВтч.	10,071	13,413	15,575
Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВтч.	0,951	0,8319	0,966
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВтч	9,121	12,5815	14,609
Уровень потерь	%	9,44	6,20	6,20
Количество условных единиц	у.е.	560,99	827,01	827,01

Поступление в сеть для отпуска на сторону на 2024 год составит:

I полугодие – 7,30471 млн. кВт*ч;

II полугодие – 7,30471 млн. кВт*ч;

Объем потерь электрической энергии в сетях, относимый на сторонних потребителей на 2024 год, в соответствии с утвержденный Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП. составляет:

I полугодие – 0,5065 млн. кВт*ч;

II полугодие – 0,4596 млн. 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:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} * KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

$ПР_i$ - 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 $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$ - 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;

$НР_1$, $НР_i$ - 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.);

$\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, 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 $\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$ 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 2024 год последний год долгосрочного периода регулирования (ПР_і)

Подконтрольные расходы на 2024 долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э по формуле:

$$ПР_{2024} = ПР_{2020} * \prod_j^i * К_{инд.j}$$

$$К_{инд.j} = (1 - X_j) * (1 + I_j) * (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_{2024} = К_{эл} * ((УЕ_{2024} - УЕ_{2023}) / УЕ_{2023})$$

где:

i - Номер расчетного года периода регулирования ($i = 2, 3 \dots$)

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов

$К_{инд.j}$ - коэффициент индексации на год;

I_j – прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

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

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j ;

$УЕ/, УЕ_{j-1}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

Общество заявляет затраты подконтрольных расходов на 2024 год в размере 18 453,36 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год, представлен в таблице 8:

Таблица 8

Параметры расходов	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2024
Подконтрольные расходы,	тыс. руб.	17 387,83	18 453,36
Коэффициент индексации на год, $K_{индj}$		0	1,06128
Индекс эффективности подконтрольных расходов, X_j	%	1	1
Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен, I_j	%	5,8%	7,2%
Индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j , $ИКА_i$	%	0	0
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $K_{эл}$		0,75	0,75
Среднегодовое количество условных единиц, $УЕ$	уе	827,01	827,01

$$ПР_{2024} = 17\,387,83 * 1,06128 = 18\,453,36 \text{ тыс. руб.}$$

Управление принимает затраты подконтрольных расходов на уровне предложения Общества на 2024 год в размере 18 453,36 тыс. руб.

5.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год ($НР_i$)

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 9

Наименование показателя	единица измерения	Экономически обоснованный факт 2022 г.	План УРЦТ на 2023 г.	План Общества 2024	План УРЦТ 2024	Отклонения от плана ТСО

Амортизация основных фондов	тыс. руб.	107,95	320,40	453,00	372,77	-132,6
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1402,76	3575,91	4 228,35	4228,35	0
Налоги всего	тыс. руб.	2,26	1,78	15,23	1,3	-13,93
<i>налог на землю</i>	тыс. руб.					
<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.	2,26	1,78	1,3	1,3	
<i>Прочие налоги</i>	тыс. руб.		0	13,93	0	-13,93
теплоэнергия (газ на отопление)	тыс. руб.	63,91	173,58	179,05	72,67	-102,21
Аренда	тыс. руб.		0	251,66	0	-251,66
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		1433,00	1844,0	1844,0	0
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			249,50	249,50	0
Налог на прибыль				305,76	0	-305,76
Итого:	тыс. руб.	1 576,90	5 504,67	7526,55	6768,60	- 757,95

Амортизация ОС

Общество предлагает к утверждению затраты на амортизационные отчисления на 2024 год в размере 453,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования скорректированы сроки использования на максимальные сроки полезного использования, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Обществом представлены обосновывающие материалы: ведомость амортизации ОС в границах Белгородской области, отчеты по проводкам по факту 2022 года, анализ счетов. В результате анализа, экономически обоснованная амортизация основных средств на 2024 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного использования, а также с учетом, фактически введенным в эксплуатацию основных средств за последний отчетный период, сложилась в размере 372,77 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

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 2024 г. составят 4228,35 тыс. руб.

Налоги

Общество предлагает к утверждению на 2024 год расходы по данной статье в размере 15,23 тыс. руб. (налог на имущество в размере -1,3 тыс. руб., транспортный налог в размере 13,92 тыс. руб.).

Расчет налога на имущество произведен Управлением исходя из фактической среднегодовой стоимости имущества (налоговой базы) за 2022 год (2 трансформаторных подстанций, расположенных по адресу: г. Белгород), в соответствии с налоговой декларацией и налоговой ставки на имущество в размере 2,2%, данные затраты Управление учитывает на уровне предложения Общества в размере 1,3 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.

Теплоэнергия

Обществом заявлены затраты на 2024 год по данной статье в размере 179,05 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.

Управлением в результате анализа приняты экономически обоснованные затраты по статье теплоснабжение, с учетом Прогноза в размере 72,67 тыс. руб.

Также Обществом в статью затрат «теплоэнергия» включает затраты на коммунальные услуги (водоснабжение, водоотведение - на сумму 19,79 тыс. руб.; вывоз ТКО - на сумму 36,01 тыс. руб.).

В обоснование затрат по водоснабжению, водоотведению, представлены: единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 02.10.2018 г. № 06-04-31-02-116/214-ВЛГ-2018 (продлонгируется), акты об оказании услуг за 2022 год в размере 13 259,94 руб.; договор о возмещении затрат по оплате коммунальных услуг от 21.04.2021 г. №01-10-31-03-005/150-ВЛГ-2021 (продлонгируется), акты об оказании услуг за 2022 год в размере 9247,90 руб., из них на водоснабжение, водоотведение на сумму 986,10 руб.

В обоснование затрат по вывозу ТКО представлены: договор аренды нежилого здания от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018, счета - фактуры за 2022 год по оплате выполненных работ и оказанных услуг на сумму 19 808,13 руб., договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в том числе с крупногабаритными отходами от 29.03.2019 г. № 8287/63-ВЛГ-2019, счета - фактуры за 2022 год по оплате выполненных работ и оказанных услуг на сумму 19 305,54 руб.

В результате анализа представленных материалов Управление не включает данные затраты в неподконтрольные расходы на 2024 год, так как ввиду действующего законодательства данные затраты учитываются в подконтрольных расходах.

Рассмотрение базового уровня подконтрольных расходов на текущий долгосрочный период 2023-2027 годов было осуществлено Управлением в рамках экспертизы 2021 года, принятые решения отражены в протоколе заседания коллегии Управления от 17.11.2022 № 36.

Базовый уровень подконтрольных расходов как долгосрочный параметр регулирования в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования не подлежит пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования.

Аренда

Обществом по данной статье приложены обосновывающие документы в электронном виде в папке «АУП 25 счет», договор аренды нежилого здания от 16.12.2018 года №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

Расходы заявлены Обществом в размере 1844,00 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 1 844,00 тыс. руб. в соответствии плановой суммы финансирования капитальных вложений за счет прибыли по утвержденной ИПР 2023-2027.

Обществом, в состав НВВ на 2024 год, заявлены расходы по статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 249,50 тыс. руб.

В состав затрат Общество включает расходы на обязательную сертификацию электрической энергии в электрических сетях.

В обоснование данной статьи представлен договор от 20.01.2023г. №13-ВЛГ-2023, предмет договора проведение обязательной сертификации электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц. отпускаемой потребителям из распределительных электрических сетей Производственных участков «Белгородский» и «Белгород-22» сроком до 28.02.2023 года, также представлен акт сдачи-приемки услуг (работ) от 16.02.2023 г. о выполнении работ по 10 точкам (секции распределительного устройства), обозначенных в вышеуказанном договоре.

В результате анализа Управление принимает затраты на уровне предложения Общества в размере 249,50 тыс. руб.

По статье затрат «налог на прибыль» Общество заявляет расходы для включения в состав НВВ на 2024 год в размере 305,76 тыс. руб.

В соответствии с данными по форме 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии, (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, за отчетный период 2022 у Общества сложился отрицательный финансовый результат по регулируемому виду деятельности в связи с чем, налог на прибыль на 2024 г. в составе НВВ Управлением не учитывался.

Неподконтрольные расходы в состав НВВ для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год сложились в размере 6 768,59 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 2024 год с учетом отклонения фактических значений

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулируемыми 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 B_{2024} определяется в соответствии с формулой:

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

где,

$B_i^{\text{инд}}$ - 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

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

$B_i^{\text{распред}}$ - 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.

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2024}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2024} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

6.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta \text{ПР}_{2024}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} * (K_{\text{инд}, i-2}^{\Phi} - K_{\text{инд}, i-2}), \text{ где}$$

$K_{\text{инд.i-2}}^{\Phi}$ – коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{\text{инд.i-2}}$ – коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2.

$$K_{\text{инд.i-2}}^{\Phi} = (1 - X_{i-2}) * (1 + I_{i-2}^{\Phi}) * (1 + ИКА_{i-2}^{\Phi})$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

Таблица 10

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ПР ₂₀₂₁ -установленные подконтрольный расходы	тыс. руб.	11 764,38
$K_{\text{инд.i-2}}^{\Phi}$	тыс. руб.	1,22887
$K_{\text{инд.i-2}}$	тыс. руб.	1,02214
X_{i-2} индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
I_{i-2}^{Φ} - фактическое значение индекса потребительских цен	%	13,8
Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
$ИКА_{2022}^{\Phi}$ – индекс изменения количества активов	%	0,09076
$\Delta ПР_{2024}$	тыс. руб.	2432,1245

6.2. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta НР_{2024}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta НР_{2024} = НР_{2022}^{\text{расх. факт}} - НР_{2022}^{\text{расх. план}}$$

Таблица 11

$НР_{2022}^{\text{расх. факт}}$	$НР_{2022}^{\text{расх. план}}$	$\Delta НР_{2024}$
1 576,90	1 638,75	-61,846

6.3. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta НВВ_{2024}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta НВВ_{2024} = НВВ_{2022} - НВВ_{2022}^{\Phi}$$

Таблица 12

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
$НВВ_{2022}$ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб.	15 721,66
$НВВ_{2022}^{\Phi}$ – 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.	16 004,75
$\Delta НВВ_{2024}$ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-283,09

6.4. Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($\Pi О_{2024}$) производится по формуле:

$$\Pi О_{2024} = \min (\Pi_{\Phi 2022}; N_{\text{уст.}}^{2022} * \mathcal{E}_{2022}^{\text{опт. ф}}) * \Pi_{2022}^{\Phi} - \mathcal{E}_{\text{опт. пл.}}^{2022} * N_{\text{уст.}}^{2022} * \Pi_{2022}$$

Таблица 13

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
Π_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году	руб./квт.ч	2,87
Π_{i-2}^{Φ} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2022 году	руб./квт.ч	3,26
$N_{\text{уст.}}^{2022}$ - 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
$\mathcal{E}_{\text{опт. ф.}}^{2022}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом	тыс. кВт.ч.	9121,33
$\mathcal{E}_{\text{опт. пл.}}^{2022}$ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2022 году		9552,24

П ^ф ₂₀₂₂ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт.ч.	592,40
ПО ₂₀₂₄ корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	145,012

$B_i^{распред}$ - 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.

6.5. Корректировка НВВ с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₄)

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 14

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,837
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,267
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	12	1,0
4	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	п. 4.2	0,933
5	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	п. 4.2	0,304
6	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	п. 4.1	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	0
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, $K_{об}$	22	0

$$КНК = 0 * 2\% = 0$$

$$НВВ^{сод}_{2022} * КНК_{2024} = 14024,25 * 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» оставляет 0.

С учетом всех составляющих расходы 2024 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:

$$B_{2024}^{инд} = \Delta ПР_{2024} + \Delta НР_{2024} + \Delta У_{2024} + \Delta НВВ_{2024} + \Delta ПО_{2024}$$

$$B_{2024}^{инд} = 2432,12 + (-61,85) + 0 + (-283,09) + 145,012 = 2232,20 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$B_{2024} = (2232,20 + 0) * (1 + 1,06\%) * (1 + 1,072\%) + 0 = 2536,49 \text{ тыс. руб.}$$

7. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год

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

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей		2024
$ПРi$	подконтрольные расходы	18 453,36
$НРi$	неподконтрольные расходы	6 768,59
Yi	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
$\Delta \Pi i$	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	2 536,49
d_i		0
$HBB_{сод.i-2}$	HBB на содержание сетей за 2022 год	14 024,25
$КНKi$	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0
$HBB_i^{сод}$	HBB на содержание сетей на 2024 годf	27 758,45

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 %.

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times \Pi_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta \Pi_i$$

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2024 г. исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 15575,51 тыс. кВтч составит 966,10 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 2024 год (далее – СПб) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

В соответствии с п.50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2024 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 -3,862178 руб./кВтч., II п/г - 4,74606 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 4 137,49 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 HBB 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.

Рост НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии связан с увеличением объема потерь электрической энергии в соответствии с СПБ ввиду роста полезного отпуска, а также роста цены покупки потерь.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для определения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит 31 895,93 тыс. руб., с ростом на 18,27 % к предыдущему году.

Таблица 16

Наименование показателя	Ед. изм.	План 2023 г., УРЦТ	План 2024 г. АО «Оборонэнерго»	Процент роста плана АО «Оборонэнерго» к утвержденному плану УРЦТ 2023 г., %	План 2024 г. УРЦТ	процент роста предложения УРЦТ 2024 г. к плану УРЦТ 2023 г.
НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	24 250,16	33 357,60	1,3	27 758,45	1,14
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	17 387,83	18 453,36	1,06	18 453,36	1,06
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 504,67	7 526,55	1,36	6 768,59	1,23
В2022	тыс. руб.	1 357,66	7 377,69	5,43	2 536,49	1,87
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 716,54	3 507,45	1,29	4 137,49	1,52
Итого НВВ, относимая на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	26 966,703	36 865,048	1,36	31 895,93	1,18

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».

12. Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит:

Таблица 17

Наименование	Предложение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 г., тыс. руб.	План УРЦТ на 2024 г., тыс. руб.	Отклонения от предложения ТСО, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	33 357,60	27 758,45	- 5 599,15
НВВ на потери	3 507,45	4 137,49	630,04
НВВ всего	36 865,048	31 895,93	- 4 969,12

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 2024 год для взаиморасчетов с филиалом «Белгородэнерго» ПАО «Россети Центр» и филиалом «Волго – Вятский» АО «Оборонэнерго» согласно приложению 1.

Уполномоченный по делу от 19.05.2023 № 74д:

**Консультант 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**

Т.Г. Вендина

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./ Мвт. в месяц		руб. / Мвт .ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч	руб./ Мвт. в месяц	руб. / Мвт .ч	руб./ Мвт. в месяц
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	791096,34	226,038	2,20378	791096,34	226,038	2,20378	816038,592	235,079	2,27518	816038,592	235,079	2,27518	841268,75	244,48	2,34765	841268,75	244,48	2,34765						