

**Экспертное заключение по результатам проведенной корректировки
необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр» -
«Белгородэнерго», а также расчету единых (котловых) тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, на 2024 год**

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение в Управление по государственному регулированию цен и тарифов (далее – Управление) филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» (далее – Филиал, Общество) с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. и корректировки необходимой валовой выручки Филиала на 2024 г. с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. (зарегистрировано в Управлении 28.04.2023 г. вх. № 29-12/2126). В соответствии с требованиями пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год размещено на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» 17.04.2023 года. Целью экспертизы является корректировка необходимой валовой выручки Филиала и установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год на территории Белгородской области.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, по результатам рассмотрения заявления Филиала от 28.04.2023 г. № БЛ/04-02/4366 (зарегистрировано в Управлении 28.04.2023 г.) и представленных документов, принято решение об открытии дела от 19.05.2023 г. № 71д о корректировке необходимой валовой выручки Филиала и тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год и назначении уполномоченного по делу.

Письмом от 27.09.2023 г. № БЛ/04-02/10555 в адрес Управления Филиалом дополнительно было направлено уточненное предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии и величине необходимой валовой выручки на 2024 год. Уточненное предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год размещено на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» 29.09.2023 года.

Сведения об организации:

Регулируемая организация – филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»
ИНН/КПП – 6901067107/312302001

Основной вид деятельности – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям

Юридический адрес – 308000 г. Белгород, ул. Преображенская, 42

Почтовый адрес – 308000 г. Белгород, ул. Преображенская, 42

Контактные телефоны и факс (4722) 30-40-50, 30-45-77, факс 30-42-42

Корректировка необходимой валовой выручки и расчет единых (котловых) тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

– Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 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));

– 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 года № 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 года № 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 РФ от 26.10.2010 года № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

– Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22);

– Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 года № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Корректировка необходимой валовой выручки и расчет единых (котловых) тарифов на 2024 год произведены на основе долгосрочных параметров регулирования, установленных приказом Управления от 17.11.2022 № 36/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023-2027 годы», которые для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2024 год составляют:

Таблица 1

Наименование показателя		Ед.изм.	Год	Показатель
Базовый уровень подконтрольных расходов		млн.руб.	2023	4 313,3341
Индекс эффективности подконтрольных расходов		%	2024	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		%	2024	0,75
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)		%	2024	9,86
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	-	2024	1,06020

Наименование показателя		Ед.изм.	Год	Показатель
	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	-	2024	0,60131
Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		-	2024	1,00954

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний № 98-э на 2024 год определены планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен на 2024 год в размере 107,2 % в среднем за год, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее - Индекс потребительских цен). Прогноз на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов опубликован на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 22.09.2023 г. (далее – Прогноз СЭР).

2) размер активов филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» определен Управлением на 2024 год в размере 209 821,24 у.е.;

3) величина неподконтрольных расходов в размере 7 208 959,54 тыс. руб.;

4) величина мощности, в пределах которой филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, на 2024 год определена в размере 865,64 МВт;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2024 год определена в размере 6 212,37 млн. кВтч, в том числе в отношении населения – 1 717,42 млн. кВтч.;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2024 год определена в размере: 1 п/г – 4 088,04 руб./МВтч, 2 п/г – 4 938,27 руб./МВтч.

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении и материалах филиала Общества проведена в пределах компетенции Управления – представленные документы подписаны уполномоченным представителем по доверенности – заместителем директора по экономике и финансам Филиала, Губаревым В.Б. (доверенность от 29.12.2022 г., срок действия до 18.10.2024 г.) и заверены печатью организации, показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики.

Филиалом Общества в материалах дела представлено положение об учетной

политике ПАО «Россети Центр», утвержденная приказом ПАО «Россети Центр» от 30.12.2021 № 641-ЦА (далее – Учетная политика) с планом счетов бухгалтерского учета. Согласно п. 1.6.4. к основным видам деятельности Общества относятся: передача электроэнергии; технологическое присоединение к электрической сети; перепродажа электроэнергии и мощности; участие в других организациях; аренда; продажа прочих товаров (работ, услуг) промышленного характера; продажа прочих товаров (работ, услуг) непромышленного характера; организация функционирования и развития электросетевого комплекса; организация казначейской функции; технический надзор; передача теплоэнергии и др.

В соответствии с п 3.19.17 Учетной политики в составе затрат на основное производство учитываются: прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты). Статьи расходов по передаче электрической энергии имеют следующую структуру: затраты на оплату труда; страховые взносы; амортизация; материальные затраты; прочие затраты.

В соответствии с п 1.1. Учетной политики единый корпоративный план счетов (ЕКПС) – система счетов и аналитических признаков, разработанная для целей автоматизации загрузки и хранения фактических данных бухгалтерского учета в автоматизированной системе управленческого учета на базе программного обеспечения КИСУР (ПО SAP). Планом счетов предусмотрены субсчета к счету 20 «Основное производство»: 2001000000 «Затраты по передаче и транзиту электроэнергии»; 2002000000 «Затраты по технологическому присоединению к сети»; 2003000000 «Затраты по прочим видам деятельности» и т.п.

Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях и материалах об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет регулируемая организация.

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

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала произведена с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Управлением проведен анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделан вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов. Экспертиза представленных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

Филиалом Общества соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая 2023 года, (года, предшествующего очередному периоду регулирования).

Также, филиалом Общества 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, филиалом Общества опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год на официальном

сайте в сети Интернет по адресу <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области на 2024 г. производился в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных Приказами ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 и № 784/23

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

В соответствии с пунктом 24 Правил регулирования основанием для установления, а также продолжения действия установленного тарифа на услуги по передаче электроэнергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

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 на 2024 год составляет не менее 30 МВА.

У филиала Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции, участвующие в регулируемом виде деятельности суммарной установленной мощностью 8 029 МВА, что соответствует критерию.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 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 не менее 50 км. на 2024 год.

У Общества на праве собственности имеется протяженность линий в размере Протяженность ЛЭП, всего: 50 213 км, в т.ч. ВН - 1 790 км; СН1 - 2 497 км; СН2 - 23 035 км; НН - 22 891 км.- что соответствует критерию.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования применение понижающих коэффициентов, корректировки цен, установленных на долгосрочный период регулирования в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, ии

непредставления таких данных. В отчетах за 2020-2022 года о фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг не выявлено нарушений - что соответствует критерию.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – выделен абонентский номер 8 (800) 50-50-115; 13-50., соответствует критерию.

5. наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - имеется официальный сайт адресу <https://mrsk-1.ru/> - соответствует критерию.

6. отсутствие во владении и(или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта РФ 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 РФ и с использованием – соответствует критерию.

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 территориальным сетевым организациям, Общество соответствует шести критериям, что является основанием для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. и последующие годы.

4. Оценка финансового состояния организации.

Филиал Общества является обособленным подразделением, входит в состав ПАО «Россети Центр», не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы.

Данные отчета о финансовых результатах и основные показатели отчета о прибылях и убытках, определенные приказом Минэнерго РФ 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», отражают динамику основных показателей финансово-экономической деятельности организации за 2020-2022 гг.

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Выручка, в том числе	тыс. руб.	13 926 277	14 183 768	15 163 043
выручка от передачи электроэнергии	тыс. руб.	12 532 175	13 172 749	13 436 103
выручка от техприсоединения	тыс. руб.	170 442	212 187	877 757
доходы от аренды	тыс. руб.	1 549	1 556	2 411
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	тыс. руб.	1 222 111	797 276	846 771
Себестоимость продаж, в том числе	тыс. руб.	(11 705 014)	(12 260 646)	(12 939 114)
себестоимость передачи электроэнергии	тыс. руб.	(11 266 026)	(11 687 036)	(12 241 440)
себестоимость техприсоединения	тыс. руб.	(63 866)	(67 338)	(65 518)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
себестоимость услуг аренды	тыс. руб.	(27)	(58)	(1 164)
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	тыс. руб.	(375 094)	(506 214)	(630 993)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 221 263	1 923 122	2 223 928
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 029 670	819 781	1 028 221
Чистая прибыль от передачи по распределительным сетям	тыс. руб.	358 230	460 756	207 638

Динамика себестоимости передачи электроэнергии обусловлена производственными процессами, сложившимся уровнем инфляции, а также определяется динамикой регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС и уровнем нерегулируемых цен на электрическую энергию, приобретаемую на ОРЭ в целях компенсации потерь. Динамика выручки от передачи электрической энергии обусловлена изменением объема и структуры полезного отпуска электрической энергии, в том числе крупных промышленных потребителей и населения Белгородской области. В соответствии с данными отчета о финансовых результатах за 2022 г. объем выручки филиала Общества от передачи электроэнергии составил 89% в общем объеме выручки.

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	тыс. руб.	64 530	88 180	79 327
Результаты исследований и разработок	тыс. руб.	11 444	-	13 360
Основные средства	тыс. руб.	23 234 786	22 650 334	23 755 568
Отложенные налоговые активы	тыс. руб.	140 811	154 084	169 552
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	тыс. руб.	326 651	387 904	637 804
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	тыс. руб.	26	14	11
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	1 005 721	921 514	1 029 159
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	тыс. руб.	103 304	79 744	39 102
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	тыс. руб.	902 417	841 769	990 057
Денежные средства и денежные эквиваленты	тыс. руб.	2 052	2 695	403 886
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	63 129	205 385	245 861

Структура актива баланса сохраняется за рассматриваемый период, динамика отдельных статей баланса отражает результаты финансово-хозяйственной деятельности.

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

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2021 года	Факт 2022 года	План 2023 года	Предложение Филиала на 2024 год	Предложение Управления на 2024 год
Потери электрической энергии в сетях филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»	млн. кВтч	680,58	675,88	687,74	680,00	670,84
% потерь	%	9,66	9,69	9,86	9,86	9,86
Котловой полезный отпуск	млн. кВтч	6 431,4	6 363,74	6 427,85	6 277,25	6 212,37
Заявленная мощность	МВт	901,92	887,55	889,97	868,91	865,64
Количество условных единиц всего,	у.е.	202 599	204 148*	208 324 (205781,72*)	212 465	209 821*
в том числе:						
по линиям электропередач	у.е.	81 986	82 636	82 419	84 133	83 121
по подстанциям	у.е.	120 613	121 512	125 905	128 332	126 700

* - отражено среднегодовое количество условных единиц.

В результате рассмотрения обосновывающих материалов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также принимая во внимание данные сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. №783/23-ДСП, принят полезный отпуск электроэнергии - 6 212,37 млн кВтч., заявленная мощность потребителей 865,64 МВт., потери электрической энергии 670,84 млн. кВтч., уровень потерь электрической энергии 9,86%.

По результатам рассмотрения дополнительных материалов, полученных Управлением 19.10.2023 г. по запросу от 16.10.2023 № 29-12/6317и, в связи с изменениями в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки количество условных единиц Филиала на 2024 год принято в количестве 209 821 у.е., что соответствует среднегодовой величине условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2021 года	Факт 2022 года	План 2023 года	Предложение Филиала на 2024 год	Предложение Управления на 2024 год
Полезный отпуск прочие:	млн. кВтч	4 765,79	4 680,87	4 727,85	4 594,39	4 494,95
ВН1	млн. кВтч	0	0	0	0	0
ВН	млн. кВтч	1 232,17	1 197,61	1 259,98	1 131,07	1 037,94
СН1	млн. кВтч	290,79	214,13	210,73	200,77	169,39
СН2	млн. кВтч	2 330,57	2 337,19	2 341,40	2 330,94	2 331,12
НН	млн. кВтч	912,27	931,94	915,74	931,61	956,50
Полезный отпуск население:	млн. кВтч	1 665,62	1 682,86	1 700,00	1 682,86	1 717,42
СН2	млн. кВтч	60,96	64,61	44,26	64,61	46,94

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2021 года	Факт 2022 года	План 2023 года	Предложено Филиала на 2024 год	Предложено Управления на 2024 год
НН	млн. кВтч	1 604,66	1 618,25	1 655,74	1 618,25	1 670,48
ИТОГО ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	млн. кВтч	6 431,41	6 363,74	6 427,85	6 277,25	6 212,37

6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы тарифной заявки филиала Общества использовались основные параметры Прогноза СЭР, рекомендованные индексы-дефляторы и данные о фактическом исполнении бюджета доходов и расходов филиала Общества за 2022 г.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей (HBB_i^{cod})

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

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

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;

HP_1, HP_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 г. № 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»;

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, 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 № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Расчет подконтрольных расходов (PP_i)

Размер подконтрольных расходов на 2024 год предлагается Филиалом в сумме 4 645 901,68 тыс. руб.

В соответствии с п 11 (1) Методических указаний № 98-э подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^w = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

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

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра 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_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$Киндж$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

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

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

ue_j, ue_{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.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 г. произведен Управлением в соответствии с Методическими указаниями № 98-э с учетом долгосрочных параметров регулирования, а также индекса потребительских цен, определенного Прогнозом МЭР и составит:

$$ПР_{2024} = 4\,313\,334,10 \text{ тыс. руб.} * 1,0769047959981 = 4\,645\,050,18 \text{ тыс. руб.}$$

где:

- подконтрольные расходы, учтенные в 2023 г., в размере 4 313 334,10 тыс. руб.

$$Кинд_{2024} = (1 - 1\%) * (1 + 7,2\%) * (1 + 1,47225953547609\%) = 1,0769047959981.$$

$$ИКА_{2024} = 0,75 * \frac{209\,821,24 - 205\,781,72}{205\,781,72} = 1,47225953547609\%$$

- индекс потребительских цен на 2024 г., определенный Прогнозом МЭР, составляет 107,2%.

- индекс эффективности подконтрольных расходов в 2024 г. составляет 1%.

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов в 2024 г. составляет 0,75.

На 2024 год размер условных единиц принимается в размере 209 821,24 у.е. Расчет условных единиц представлен Филиалом в таблицах П2.1 и П2.2 Приложения 2 Методических указаний № 20-э/2.

В соответствии с запросом Управления, в связи с изменениями в Методические указания 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 года № 98-э, количество условных единиц Филиала принято в количестве 209 821 у.е., что соответствует среднегодовой величине условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования.

Фактический среднегодовой размер условных единиц Филиала в 2022 году в соответствии с формой раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной приказом ФСТ России от 24.10.2014 года № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий», опубликованной на официальном сайте Общества, составил 204 148 условные единицы, в том числе 82 636 условных единиц по линиям электропередачи и 121 512 условных единицы по подстанциям.

Среднегодовой размер условных единиц на 2023 год принимается в размере 205 781,72 у.е. Для расчета подконтрольных расходов количество условных единиц на 2024 год принято Управлением с учетом фактических данных за предыдущие годы и темпами прироста у.е. в размере 209 821,24 у.е. Размер подконтрольных расходов на 2024 г. составит 4 645 050,18 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов (НР_г)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов и включают в себя расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования), оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования), амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования), 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, расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций, прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

По результатам анализа представленных регулируемой организацией материалов, расходы в размере 3 204 610,30 тыс. руб. исключены из состава неподконтрольных расходов на 2024 г.

Наименование показателя	Ед. изм	Предложение филиала Общества	Предложение Управления	отклонение
Неподконтрольные расходы	тыс.руб	10 413 569,85	7 208 959,54	-3 204 610,30
Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс.руб	2 762 517,49	2 747 324,56	-15 192,93
Арендная плата	тыс.руб	22 006,41	10 705,54	-11 300,87
Налоги (без учета налога на прибыль)	тыс.руб	481 622,88	462 554,99	-19 067,90
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	840 209,69	840 055,69	-153,99
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	706 238,85	428 233,26	-278 005,59
Налог на прибыль	тыс.руб	341 098,35	341 098,35	0,00
Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс.руб	187 700,37	0,00	-187 700,37
Амортизация основных средств	тыс.руб	2 577 807,35	2 378 987,16	-198 820,19
Прочие неподконтрольные расходы (реализация мероприятий в соответствии требованиями 522-ФЗ)	тыс.руб	2 494 368,45	0,00	-2 494 368,45

Налоги (без учета налога на прибыль)

По данным отчета «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, за 2022 год по Филиалу расходы на налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль составили 455 851 тыс. руб. всего, в том числе 454 336 тыс. руб. по виду деятельности «передача по распределительным сетям». Филиалом на 2024 год по данной статье заявлены расходы в размере 481 623 тыс. руб., в том числе:

- **налог на землю** – 27 770 тыс. руб. Для подтверждения расходов по данной статье Филиалом представлен расчет земельного налога на 2024 г., исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки земельного налога в размере 1,5 %, на сумму 27 770 тыс. руб., в том числе с учётом прироста налогооблагаемой базы в 2024 г. в размере 292 712,97 тыс. руб. исходя из среднегодового темпа роста за 2020-2022 год., реестр платежных поручений по оплате земельного налога за 2022 г. на общую сумму 23 073, 74 тыс. руб., отчет по расходам Филиала за 2022 год по всем видам деятельности из программы учета, с подтверждением фактического размера земельного налога, относимого на передачу электроэнергии, в размере 23 097,51 тыс. руб. Экономически обоснованный факт признан Управлением в размере 23 097,51 тыс. руб. Управлением земельный налог учтен в НВВ на 2024 год в размере фактически начисленного налога в 2022 году в размере 23 097,51 тыс. руб. Отклонение от предложения организации – 4 673,07 руб.

- **налог на имущество** – 447 464,84 тыс. руб. Для подтверждения расходов по данной статье Филиалом представлен расчет по налогу на имущество на 2024 г. с

учетом планируемого ввода объектов недвижимого имущества., налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год на общую сумму 435 375,14 тыс. руб., отчет по расходам Филиала за 2022 год по всем видам деятельности из программы учета, с подтверждением фактического размера налога на имущество, относимого на передачу электроэнергии, в размере 438 162,75 тыс. руб. Экономически обоснованный факт за 2022 год признан Управлением в размере 435 375,14 тыс. руб. Управлением налог на имущество принимается в НВВ на 2024 год на уровне экономически обоснованного факта в сумме 435 375,14 тыс. руб.

- **транспортный налог** – 4 785,46 тыс. руб. Для подтверждения расходов по данной статье Филиалом представлены расчет транспортного налога на 2024 г. по 941 единице транспортных средств на общую сумму 5 266,06 тыс. руб., в том числе относимую на деятельность по передаче электроэнергии – 4 785,46 тыс. руб., реестр платежных поручений по оплате транспортного налога в 2022 г. на общую сумму 4 706,73 тыс. руб., выгрузка из программы учета, с подтверждением фактического размера транспортного налога, относимого на передачу электроэнергии в 2022 году в размере 4 269,98 тыс. руб. Экономически обоснованный факт признан Управлением в размере 4 082,34 тыс. руб. Транспортный налог учтен Управлением в НВВ на 2024 год в размере, относимом на услуги по передаче электрической энергии, в размере 4 082,34 тыс. руб. Из расчета исключена сумма транспортного налога в отношении автомобилей представительского класса, сумма налога в год по которым составляет 187,643 тыс. руб., так как обоснование участия в регулируемой деятельности транспортных средств представительского класса Филиалом не представлены, а по мнению Управления наличие в автопарке данных транспортных средств не влияет на качество предоставляемых услуг и нецелесообразно.

- **прочие налоги и сборы** – 1 602,01 тыс. руб. По данной статье Управлением утверждено в составе НВВ на 2024 г. в размере 0 тыс. руб., обоснований расходов по данной статье филиалом Общества не представлено.

Налог на прибыль

Филиалом расходы по данной статье на 2024 год заявлены расходы в размере 341 098,35 тыс. руб. В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина исчисленного налога на прибыль организации за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом данных раздельного учета.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с формой аналитического учета о показателях 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», определенной приказом 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» налог на прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии и от оказания услуг по технологическому присоединению

(далее - форма раздельного учета) за 2022 год составил 179 598 тыс. руб. и 161 500 тыс. руб. соответственно.

Также Филиалом представлена налоговая декларация по налогу на прибыль по месту учета филиала ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго» за 2022 год. Экономически обоснованный факт признан Управлением в размере 341 098,35 тыс. руб. Управлением налог на прибыль учтен в НВВ на 2024 год в размере экономически обоснованного факта за 2022 год в размере 341 098,35 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли Филиалом на 2024 г. не заявлены и источником финансирования инвестиционной программы не являются.

Отчисления на социальные нужды

Филиалом на 2024 г. по данной статье заявлены расходы в размере 840 209,69 тыс. руб. В обоснование представлены справка «Распределение ЕСН по видам деятельности в управленческом учете филиала «Белгородэнерго» за 2022 г.», оборотно-сальдовая ведомость по сч. 69 за 2022 г., выгрузки из системы учета по видам деятельности, в том числе по виду деятельности «передача электрической энергии». Экономически обоснованный факт, отнесенный на себестоимость передачи электрической энергии, признан Управлением в размере 715 459,99 тыс. руб.

Руководствуясь гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ, в расчете применены тарифы страховых взносов в размере 30,04%. С учетом экономически обоснованных расходов на оплату труда, принятых в составе базового уровня подконтрольных расходов, с учетом индексации в последующие периоды, а также рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2024 год, размер отчислений на социальные нужды в 2024 г. в составе НВВ деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии рассчитан в размере 840 055,69 тыс. руб. Отклонение от предложения организации – 0,154 тыс. руб.

Амортизация

Филиалом на 2024 г. по данной статье заявлены расходы в размере 2 577 807,35 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлены расчет амортизационных отчислений на 2024 г. на сумму 2 579 264,08 тыс. руб., в том числе относимая на вид деятельности «передача» 2 577 807,35 тыс. руб., расчет амортизационных отчислений по базе основных средств Филиала, оборотно-сальдовая ведомость основных средств за январь-август 2023 год.

В соответствии с данными раздельного учета фактический размер амортизационных отчислений 2022 г. составил 2 878 010,35 тыс. руб., отнесенный на себестоимость услуг по передаче электрической энергии составил 2 846 244,53 тыс. руб. В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Центр» переоценка основных средств не проводится. В результате анализа представленных регулируемой организацией материалов экономически обоснованный факт 2022 г. признан Управлением в размере 2 636 775,87 тыс. руб.

Расчет амортизации на 2024 г. выполнен Управлением в соответствии с п. 27 Основ ценообразования. Управлением произведен расчет величины расходов на амортизацию на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, с учетом максимальных сроков полезного их использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002

г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме того, из расчета исключены основные средства, не используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии. Размер амортизации на 2024 г. учтен Управлением в размере 2 378 987,16 тыс. руб. Отклонение от предложения организации - 198 820,19 тыс. руб.

Расходы по аренде имущества

По данной статье Филиалом на 2024 г. заявлены расходы на сумму 22 006,41 тыс. руб., в том числе аренда объектов электроэнергетики – 4 398,53 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлены реестры договоров аренды и прогноз арендной платы относимой на передачу электроэнергии на сумму 20 787,41 тыс. руб. с последующим уточнением в составе уточненной тарифной заявки от 27.09.2023 до суммы 22 006,41 тыс. руб.

Представлены копии договоров аренды:

№ п/п	Наименование контрагента	Краткое содержание	Договор	Начало действия	Конец действия	План Общества 2024, тыс.руб.	План Управления 2024, тыс.руб.
1	ООО "Белгородская сетевая компания"	Аренда электросетевого имущества	3100/00533/16	01.01.2016	31.10.2016 пролонгация	3 179,53	0
1	ОАО "Корпоративные сервисные системы"	Договор аренды нежилых помещений по ул. Преображенская, 42 площадью 8493,88 кв.м.	3100/28885/17	09.10.2017	31.08.2018 пролонгация	-	0
2	ПАО «Квадра»	Аренда недвижимого имущества по адресу г.Белгород, ул. Северодонецкая, 2	4631001459/31-3237	29.12.2007	авт. пролонгация	1 166,41	789,07
3	ООО "Геометрия"	Аренда помещений по адресу: г.Белгород, пер.5-й Заводской, 17	3100/01342/15	12.03.2015	авт. пролонгация	1 803,73	1734,22
4	ЗАО "Свинокомплекс Короча"	Аренда нежилого помещения	3100/37705/12	09.01.2013	авт. пролонгация	4,74	4,74
5	ПАО «Квадра»	Аренда склада по адресу: г.Белгород, пер.5-й Заводской, 17	3100/38454/15 от 31.12.2015	01.01.2016	авт. пролонгация	335,09	310,58
6	ПАО «Квадра»	Аренда помещений в г.Белгород по ул.Садовая и ул.Костюкова для размещения ТП	3100/00662/21 от 30.12.2020	01.01.2021	авт. пролонгация	159,75	128,01
7	Рыбалченко А.И.	Аренда нежилого помещения г.Белгород, пер. 5-й Заводской, д. 23 для размещения ТП-290	4631002327	01.02.2008	авт. пролонгация	143,53	101,73

8	МО Староосколь ский городской округ	Аренда нежилого помещения по адресу: г.Старый Оскол, м-н Юбилейный , в районе школы 33	49/20/31 00/00586 /21 от 21.01.20 21	23.09.2019	12.08.2025	217,42	217,42
---	---	--	--	------------	------------	--------	--------

Также представлены договоры аренды земельных участков (241 шт.) на общую сумму 13 153,76 тыс. руб. и пояснительная записка по вопросу консолидации электросетевого имущества ЗАО «Спецэнерго» на сумму 1 219 тыс. руб. без НДС.

Из состава расходов на аренду исключены расходы по договорам, условиями которых не предусмотрена пролонгация и не предоставлены данные, подтверждающие действующий статус договоров, суммы по договорам уточнены Управлением с учетом действующих условий расчета цен арендной платы, отраженной в копиях договоров, с учетом не превышения мониторинга рынка аренды помещений Белгородской области по состоянию на 30.11.2023 на открытых площадках в сети Интернет.

В отношении договора аренды электросетевого хозяйства с ООО «Белгородская сетевая компания» в представленных материалах отсутствует информация и документы, подтверждающие начисление амортизации арендодателем, а также уплату налогов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в соответствии с положениями пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, что не позволяет сделать вывод о соответствии принципам, предусмотренным п. 29 Основ ценообразования. В отношении имущества ЗАО «Спецэнерго» не предоставлен договор аренды, что не дает оснований включения заявленных расходов в НВВ. Таким образом, учитывая изложенное, а также исходя из действующих условий договоров, расходы на аренду в НВВ на 2024 г. составят 10 705,54 тыс. руб., Отклонение от уточненных предложений Филиала – 11 300,87 тыс. руб. Экономически обоснованный факт за 2022 год составит 87 330,82 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования

Филиалом Общества выпадающие доходы на 2024 г. заявлены в размере 187 700,4 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов филиалом Общества представлен расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на сумму 312 294,2 тыс. руб. (в том числе расходы на выполнение организационно-технических мероприятий в размере 27 769,8 тыс. руб., расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 55 899,3 тыс. руб., расходы по мероприятиям «последней мили» в размере 228 625,2 тыс. руб.), расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на сумму 301 847,6 тыс. руб., расчет размера расходов, связанных с

предоставлением беспроцентной рассрочки на сумму 10,6 тыс. руб., перечень заключенных и исполненных договоров технологического присоединения. Размер выпадающих доходов определен исходя из величины прогнозной выручки от оказания услуг по технологическому присоединению в сумме 111 760,6 тыс. руб. по категории заявителей до 15 кВт, а также с учетом сумм расходов на технологическое присоединение, предусмотренных инвестиционной программой филиала в сумме 314 691,4 тыс. руб. Иных обосновывающих материалов филиалом Общества не представлено. На основе анализа показателей результатов деятельности предприятия по технологическому присоединению потребителей за 2022 г. (чистая прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению 646 000 тыс. руб.), Управление предлагает не учитывать выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению в составе НВВ на 2024 г. Отклонение от предложения организации - 187 700,4 тыс. руб.

Затраты на услуги ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»

Предложение филиала Общества по статье затраты на услуги ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2024 г. составляет 2 762 517,49 тыс. руб. «Федеральная сетевая компания – Россети» оказывает филиалу Общества услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» по договору от 04.05.2011 г. № 512/П (дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 23.01.2023 г. № 51).

В обоснование фактических расходов за 2022 г. филиалом Общества представлены акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и протоколы разногласий к актам об оказании услуг по передаче электрической энергии за каждый месяц 2022 г. на сумму 2 244 564,51 тыс. руб.

Затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 г. рассчитаны исходя из тарифов на услуги по передаче, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 г. №786/23, норматива потерь в сетях ЕНЭС на 2024 г. в размере 2,86%, утвержденного приказом Минэнерго России от 09.11.2023 г. № 1022, информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по Белгородской области, размещенной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» от 01.11.2023 г., и данных СПБ на 2024 г.

Показатель	Ед. изм.	2023
ИТОГО услуги ФСК	тыс. руб.	2 747 324,56
Объем потерь 1 полугодие	млн.кВтч	77,4
ставка на потери 1 полугодие	руб/МВтч	2 567,15
Объем потерь 2 полугодие	млн.кВтч	77,1
ставка на потери 2 полугодие	руб/МВтч	2 567,15
Затраты на потери в ЕНЭС	тыс. руб.	396 540,99

Показатель	Ед. изм.	2023
Заявленная мощность	МВт	727,61
1 п/г	МВт	743,6080
2 п/г	МВт	711,6130
тариф содержание 1 полугодие	руб/МВт/мес	256 086,62
тариф содержание 2 полугодие	руб/МВт/мес	282 975,72
Услуги ФСК - содержание	тыс. руб.	2 350 783,56

Объем нормативных потерь на 2024 г. рассчитан с применением норматива технологических потерь электрической энергии при её передаче по ЕНЭС в размере 2,86 % к объему электроэнергии, планируемой к отпуску из ЕНЭС в сети филиала Общества, в размере 154,5 млн. кВт*ч:

1 п/г 2024 г.: $2\,705,75 \text{ млн. кВт*ч} \cdot 2,86\% = 77,4 \text{ млн. кВт*ч}$.

2 п/г 2024 г.: $2\,695,21 \text{ млн. кВт*ч} \cdot 2,86\% = 77,1 \text{ млн. кВт*ч}$.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в результате расчетов на 2024 г. составят 2 747 324,56 тыс. руб.

Расходы на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии заявлены филиалом Общества на мероприятия, связанные: с обязанностью филиала по организации коммерческого учета в отношении существующих точек поставки потребителей в случаях истечения межповерочного интервала (далее – МПИ) и выхода из строя существующих приборов учета, отсутствия приборов учета; с обязанностью филиала по организации коммерческого учета в отношении новых точек поставки при новом технологическом присоединении; с автоматизацией сбора данных устанавливаемых приборов учета, путем установки на ТП 6-10/0,4 кВ, питающие электроустановки потребителей, устройств сбора и передачи данных, в размере 2 494 368 тыс. руб.

Для подтверждения указанных расходов филиалом Общества представлена пояснительную записка по величине планируемых расходов на реализацию мероприятий, связанных с развитием интеллектуального учета электроэнергии на 2024 г.;

- расчет расходов на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям;

- расчет потребности в реализации мероприятий по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), относящихся к капитальным вложениям (в разбивке по мероприятиям, согласно п. 5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике»;

- реестр интеллектуальных приборов учета с истекающим МПИ. Реестр точек поставки без приборов учета. УНЦ на приборы учета.

В соответствии с п. 5 ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (далее – ПУ) и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Источником финансирования расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии филиала Общества (мероприятия инвестиционного характера) предлагается определить амортизацию, часть которой направляется на финансирование инвестиционной программы.

На основании изложенного по данной статье Управлением утверждено в составе НВВ на 2024 г. в размере 0 тыс. руб

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы на обслуживание долгосрочных заёмных средств

Филиалом на 2024 г. по данной статье заявлены расходы в размере 428 233,26 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлена информация о ссудной задолженности по состоянию на 31.12.2022 г. и сумме процентов, начисленных по кредитам и займам Филиала за 12 месяцев 2022 г. в размере 383 926 тыс. руб., в том числе капитализированные проценты в сумме 65 425 тыс. руб., информация об ожидаемой ссудной задолженности по состоянию ожидаемым на 31.12.2023 г. и сумме процентов, начисленных по кредитам и займам филиала за 12 месяцев 2023 г. в размере 383 926 тыс. руб., расчет расходов на уплату процентов по привлеченным кредитам на 2024 г. на сумму 428 233 тыс. руб. (процентная ставка в диапазоне 13,2 % -14 % годовых).

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с п. 32 Основ ценообразования. По информации Филиала заемные средства направляются на финансирование производственно-хозяйственной и

инвестиционной деятельности и рефинансирование ссудной задолженности. Принимая внимание динамику ключевой ставки ЦБ и ее значение на момент экспертизы в размере 15 % величина процентов по привлеченным кредитам на 2024 г. определена Управлением в размере 428 233 тыс. руб. Экономически обоснованный факт за 2022 год составил 318 500,90 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам

В соответствии с п. 30 Основ ценообразования при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом, по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Филиалом Общества расходы по данной статье заявлены в размере 520,2 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье филиалом Общества представлены копии договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с потребителями, у которых заключены договоры непосредственно с филиалом Общества, расчет резерва по сомнительным долгам в отношении указанных потребителей. В соответствии с п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н, организация создает резервы по сомнительным долгам в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации определено, что налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчетного (налогового) периода и определяются по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям Налогового кодекса Российской Федерации.

Принимая во внимание отсутствие указанных расходов по факту предыдущих периодов, а также отсутствие просроченной задолженности по представленным контрагентам, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в НВВ на 2024 г. Управлением учтены в размере 0 руб. Отклонение от предложения организации 520,2 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы – 277 485 тыс. руб. По данной статье Управлением утверждено в составе НВВ на 2024 г. в размере 0 тыс. руб., обоснований расходов по данной статье филиалом Общества не представлено.

Таким образом размер неподконтрольных расходов составит:

№	Наименование	2022 год экономически обоснованный факт	2023 год	2024 год	2024 год
		Факт	Утверждено в ТБР	Предложения филиала	Предложения УГРЦТ
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	2 244 564,51	2 540 809,07	2 762 517,49	2 747 324,56
2	Плата за аренду имущества	87 330,82	19 518,82	22 006,41	10 705,54
3	Налоги всего, в том числе:	462 554,99	442 438,82	481 622,88	462 554,99
4	Плата за землю	23 097,51	17 022,43	27 770,58	23 097,51
5	Налог на имущество	435 375,14	419 335,94	447 464,84	435 375,14
6	Прочие налоги и сборы	4 082,34	6 080,45	6 387,47	4 082,34
7	Отчисления на соц.нужды (ЕЧН)	715 459,99	770 416,78	840 209,69	840 055,69
8	Налог на прибыль	341 098,35	248 363,20	341 098,35	341 098,35
9	Выпадающие доходы по льготному ТП	0	0	187 700	0
10	Амортизация ОС	2 636 775,87	2 520 478,83	2 577 807,35	2 378 987,16
11	Прибыль на кап.вложения	0	0	0	0
12	Возврат тела кредита	0,00			
13	Обслуживание заемных средств	318 500,90	308 918,25	428 233,26	428 233,26
15	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	0	0	520	0
16	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ "Об электроэнергетике" №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)	0	0	2 494 368	0
17	Убытки прошлых лет по передаче э/э	0,00	0	0	0
18	Прочие неподконтрольные	0,00	0	277 485	0
19	ИТОГО неподконтрольных расходов	6 806 285,43	6 850 943,78	10 413 569,85	7 208 959,54

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП_г)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э в НВВ сетевой организации включается 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.

Пунктом 34(1) Основ ценообразования предусмотрено, что 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, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Предложение филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» по данной статье составляет 657 731,57 тыс. руб.

В обоснование экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» представлена утвержденная Программа энергосбережения, пояснительная записка о выполнении Программы энергосбережения Филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» в 2022 году, отчет о выполнении Программы энергосбережения Филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2022 год.

Максимальный эффект получен от реализации мероприятий по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замены оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрения инновационных, энергосберегающих решений и технологий, а именно:

- замена провода на СИП с большим сечением по ЛЭП 6-10/0,4 кВ;
- замена перегруженных/недогруженных (демонтаж) трансформаторов 6-10/0,4 кВ;
- замена ответвлений в жилые дома на СИП;
- замена трансформаторов на энергосберегающие по ТПиР.

Так же эффект получен благодаря реализации организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе:

- анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки;
- анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки;
- отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансформаторами;
- отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой.

Указанные мероприятия не финансировались за счет бюджетных средств.

Управлением размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией рассчитан в соответствии с пунктом 34(2) Основ ценообразования исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленным на долгосрочный период регулирования для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго», в размере 11,04 %, величины фактического суммарного отпуска электрической энергии в сеть филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2022 год в размере 6 976,31 млн. кВтч, величины фактических потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2022 год в размере 675,88 млн. кВтч., и составляет 324 739,03 тыс. руб. Отклонение от предложения организации 0 тыс. руб.

1. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии j-2

Наименование	ед.изм.	2022 год
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	11,04%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2	млн.кВт.ч	6 976,31
<i>фактический уровень потерь</i>	%	9,69%
Фактический объем потерь электрической энергии	млн.кВт.ч	675,88

Фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	3 443,47
Размер экономии потерь	млн.кВт.ч	94,31
Дельта норматива потерь	%	1,4%
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{Эп}i$)	тыс.руб.	324 739,03

2. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет

Наименование	ед.изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Максимальное значение уровня потерь (N)	%	11,04%			
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	9,86%			
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	млн.кВт.ч	6 803,20	6 847,78	6 868,52	6 889,32
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	4 304,13	4 904,95	5 194,90	5 473,44
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП}'j$)	тыс.руб.	345 525,7	396 338,6	421 039,0	444 958,1

Всего экономия расходов на оплату потерь для учета в НВВ 2024 года составит 670 264,7 тыс.руб.

При этом, величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учитываемая в составе НВВ 2024 года на содержание с учетом показателя d_i в размере 0,2124962 определена Управлением в сумме 142 428,69 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (B_i)

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки (B_i) определяется в соответствии с формулой:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + B_i^{\text{распр}}, \text{ где}$$

$B_i^{\text{инд}}$ - 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, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Указанные расходы в соответствии с формулой (4) Методических указаний № 98-э.

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta P P_i + \Delta H P_i + \Delta U_i + \Delta H B B_i + P O_i$$

$\Delta P P_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta H P_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных 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), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7.03.2020 года № 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», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta H B B_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$\Delta P O_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

$B_i^{\text{коррИП}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, определяемая по формуле (9) Методических указаний № 98-э.

I_{i-1}, I_i - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ и i год соответственно.

$B_i^{\text{распред}}$ – 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.

Расчет показателя V_i представлен в таблице :

V_i	тыс. руб.	2024	-115 633,18
V_i инд	тыс. руб.	2024	-101 953,47
$ДПР_i$	тыс. руб.	2024	316 461,19
$ПР_i-3$ уст	тыс. руб.	2021	3 487 229,03
X_i	%	2024	0,02
$ИПЦ_i-2$	%	2022	0,1375
$K_{эл}$			0,75000
$ИКА_i-2$ ф	тыс. руб.	2022	0,00777
y_{ei-2} ф	тыс. руб.	2022	203 223,51
y_{ei-3} ф	тыс. руб.	2021	201 657,21
$ПР_i-2$ уст	тыс. руб.	2022	3 593 572,74
$ДНР_i$	тыс. руб.	2024	326 881,50
$НР_i-2$ расх.факт	тыс. руб.	2022	6 806 285,43
$НР_i-2$ расх.план	тыс. руб.	2022	6 479 403,93
$ДНВВ_i$	тыс. руб.	2024	-127 497,12
$НВВ_i-2$ уст	тыс. руб.	2022	13 070 137,33
$НВВ_i-2$ ф	тыс. руб.	2022	13 197 634,45
$По_i$	тыс. руб.	2024	-617 799,04
$П_i-2$ ф	тыс. кВтч	2022	675 878,52
N_i-2	%	2022	0,1104
$Э_i-2$ отп.ф	тыс. кВтч	2022	6 976 307,43
$ЦП_i-2$ ф	руб./кВт*ч	2022	3,4435
$Э_i-2$ отп. Уст	тыс. кВтч	2022	6 990 201,8391
$ЦП_i-2$	руб./кВт*ч	2022	3,8164
V_i коррИП	тыс. руб.	2024	0,00
$НР_i-2$ ИП	тыс. руб.	2022	0,00
$ИП_i-2$ факт	тыс. руб.	2022	0,00
$ИП_i-2$ заяв	тыс. руб.	2022	0,00
I_i-1	%	2023	5,8
I_i	%	2024	7,2
V_i распред	тыс. руб.	2024	0,00

Расчет производился на основе анализа представленных материалов, по результатам фактической работы филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2022 год.

Корректировка по величине полученной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии определена исходя из отклонения от сформированной НВВ на 2022 год, фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за соответствующий период в части содержания электрических сетей, определенного исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии фактических объемов оказанных услуг.

Объем неподконтрольных расходов регулируемой организации за 2022 год определен на основании представленных материалов и с учетом анализа экономической обоснованности.

Корректировка подконтрольных расходов определена в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом прогноза СЭР.

Экономическая обоснованность осуществленных в 2022 году расходов рассматривается на основании исполнения регулируемой организацией обязательств по результатам проведения процедур закупок товаров, работ, услуг, а также представленных подтверждающих документов и данных раздельного учета.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности – в соответствии со сведениями отдела инвестиционных программ Управления данные факты в отчетном периоде не зафиксированы), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). В связи с чем, корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) ИПР на 2024 год по факту 2022 года не проводится.

В целях соблюдения баланса экономических интересов, руководствуясь п 7. Основ ценообразования и п. 11 Методические указания № 98-э в связи с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, учитываемые в году 2024 году величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов экономически обоснованные расходы, в части корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (в сумме 326 881,50 тыс. руб.), корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний (316 461,19 тыс. руб.), а также не учтенных доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования в части в части расчетной предпринимательской прибыли, не учтенной в полном расчетном объеме в НВВ 2024 года (в сумме 439 808,95 тыс. руб.) подлежат включению в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в последующих периодах текущего долгосрочного периода регулирования.

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки (Vi) определяется в сумме -845 297,02 тыс. руб.

Vi	тыс. руб.	2024	-845 297,02
Vi инд	тыс. руб.	2024	-745 296,16
DIPi	тыс. руб.	2024	0,00
DHPi	тыс. руб.	2024	0,00
DHBBi	тыс. руб.	2024	-127 497,12
HBBi-2 уст	тыс. руб.	2022	13 070 137,33
HBBi-2 ф	тыс. руб.	2022	13 197 634,45
Poi	тыс. руб.	2024	-617 799,04

Πi-2 ф	тыс. кВт	2022	675 878,52
Ni-2	%	2022	0,1104
Эi-2 отп.ф	тыс. кВт	2022	6 976 307,43
ЦΠi-2 ф	руб./кВт*ч	2022	3,4435
Эi-2 отп. Уст	тыс. кВт	2022	6 990 201,8391
ЦΠi-2	руб./кВт*ч	2022	3,8164
Vi коррИП	тыс. руб.	2024	0,00
HRi-2 ИП	тыс. руб.	2022	0,00
ИΠi-2 факт	тыс. руб.	2022	0,00
ИΠi-2 заяв	тыс. руб.	2022	0,00
Πi-1	%	2023	0,058
Πi	%	2024	0,072
Vi распред	тыс. руб.	2024	0,00

В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 года № 201-э Управлением проведено систематическое наблюдение за использованием инвестиционных ресурсов инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в границах Белгородской области за 2022 год, о чем подготовлен отчет по утвержденной вышеуказанным приказом форме.

В соответствии с п.19 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, инвестиционные программы которых утверждают Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ежегодно, до 1 апреля, размещают на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий год и не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.

В соответствии с п. 6 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики при определении величины корректировки НВВ по факту исполнения инвестиционной программы Управлением учтены результаты анализа отчетов о реализации инвестиционных программ ПАО «Россети Центр», в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ, размещенных на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (раздел «invest.gosuslugi.ru»).

Корректировка НВВ в части содержания электрических сетей с учетом применения показателей надежности и качества

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Управлением при определении показателей корректировки необходимой валовой выручки учтены данные о фактических значениях показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год:

№ п/п	Показатели	ТБР 2022	ФАКТ 2022	Оценка достижения ПНиК	
				Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
1	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,1649	0	0
2	Показатель средней продолжительности прекращений передач э/э на точку поставки (Psaiddi), час.	3,2858	3,6460	0	0
3	Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки (Psaifi), шт.	1,0891	1,2825	0	0
4	Обобщенный показатель (Коб)			0	0
5	Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,00	
6	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
7	НВВ, установленная регулирующим органом на 2022 год (НВВ _{i-2})	10 123 972	X	X	
8	Корректировка НВВ на 2024 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2022 года		0,00		

На основании требований Методических указаний № 254-э/1, рассчитан повышающий коэффициент, в размере 0%. Величина корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг 2022 года составила 0 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, определяемая по формуле $HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$ составит 11 151 141,40 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, в сумме 295 523,92 тыс. руб. определяемая по формуле $HBB_i^{cod\ pnn} = HBB_i^{cod} + PПП_i$, (9.2), составит 11 446 665,32 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Величину плановых расходов филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь) в сетях предлагается принять в размере 3 027 679,92 тыс. руб., в том числе расходы на покупку электрической энергии на потери от квалифицированных объектов ООО «Альтэнерго», ООО «Русьстройинвест», функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в размере 257 413,54 тыс. руб.

Величина затрат на покупку электрической энергии, произведенной с использованием возобновляемых источников, определена исходя из планового объема 27,21 млн. кВтч., определенного СПБ на 2024 год, в том числе:

ООО «Альтэнерго»: биогазовая электростанция 24,08 млн.кВтч;

ООО «Русьстройинвест»: биогазовая электростанция 3,14 млн.кВтч.

При определении величины расходов на покупку потерь, использованы показатели прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2024 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, и тарифы на электрическую энергию, производимую квалифицированными станциями ООО «АльтЭнерго» и ООО «РЭК» на 2024 год, установленные приказами Управления.

Наименование показателя	Ед. изм.	Учтено в 2023	Расчет ф-ла Общества на 2024	Расчет Управления на 2024
Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	2 870 879,36	2 937 804,44	3 027 679,92
объем	млн. кВтч	687,74	678,23	670,84
тариф среднегодовой	руб/МВтч	4 174,40	4 331,58	4 513,25

Плановый размер НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии филиала Общества на 2024 г. составит 3 027 679,92 тыс. руб. без учета экономии потерь, учтенной при расчете ставки на компенсацию потерь в сумме 527 836,04 тыс. руб. определенной в соответствии с п 34.1 Основ ценообразования

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

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит 15 002 181,28 тыс. руб.

В 2022 году закупочная деятельность ПАО «Россети Центр» осуществлялась на основании Единого стандарта закупок ПАО «Россети», утвержденного решением Совета директоров (протокол от 17.12.2018 № 334). Стандарт разработан с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Указанный стандарт применяется в части планирования, подготовки закупки, проведения процедур закупки (включая способы закупки) и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, формирования отчетности.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» в 2022 году проведено 1 419 закупочных процедур на общую сумму 5 441,607 млн руб. без учета НДС.

Доля конкурентных закупочных процедур в структуре закупок составила 92.0 % от общего объема закупок в стоимостном выражении (доля закупок у единственного поставщика – 8,0 %).

С использованием средств электронной коммерции проведено 1076 закупочных процедур на общую сумму 4 777,397 млн руб. без НДС (100% от общего объема закупок (без учета закупок у ЕП, СЦ) в стоимостном выражении).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 120,140 млн руб. без НДС или 2,2 % от плановой объявленной стоимости закупок.

Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 57,9 % от общего объема закупок. Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства составил 36,1 % от общего объема закупок.

Закупок, в которых участникам устанавливалось условие о привлечении к исполнению договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа СМСП, в 2022 году не проводилось.

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

Наименование статьи	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	Отклонение от предыдущего периода	
				%	тыс. руб.
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 313 334,10	4 645 050,18	7,69%	331 716,08
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	2 540 809,07	2 747 324,56	8,13%	206 515,48
Арендная плата	тыс. руб.	19 518,82	10 705,54	-45,15%	-8 813,28
Земельный налог	тыс. руб.	17 022,43	23 097,51	35,69%	6075,08
Налог на имущество	тыс. руб.	419 335,94	435 375,14	3,82%	16 039,20
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	6 080,45	4 082,34	-32,86%	-1 998,11
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	770 416,78	840 055,69	9,04%	69 638,91
Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств	тыс. руб.	308 918,25	428 233,26	38,62%	119 315,01
Налог на прибыль	тыс. руб.	248 363,20	341 098,35	37,34%	92 735,16
Амортизация	тыс. руб.	2 520 478,83	2 378 987,16	-5,61%	-141 491,67
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	-	-
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	6 850 943,78	7 208 959,54	5,23%	358 015,76
Возврат сглаживания	тыс. руб.	89 247,74	0,00	-100,00%	-89 247,74

Корректировка по фактическим данным и исполнению ИПР	тыс. руб.	-775 187,62	-845 297,02	9,04%	-70 109,39
Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.	658 094,48	670 264,73	1,85%	12 170,25
РПП	тыс. руб.	700 365,59	295 523,92	-57,80%	-404 841,67
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	11 836 798,07	11 974 501,36	1,16%	137 703,29
Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	2 870 879,36	3 027 679,92	5,46%	156 800,57
НВВ Всего	тыс. руб.	14 707 677,42	15 002 181,28	2,00%	294 503,86

Динамика подконтрольных расходов на 2024 г. обусловлена индексом потребительских цен, индексом эффективности подконтрольных расходов, коэффициентом эластичности подконтрольных расходов и изменением количества электросетевых активов.

Расходы на аренду имущества приняты в соответствии с договорами аренды, исходя из непревышения налоговых ставок и величины амортизационных отчислений по арендуемому имуществу в отношении объектов электросетевого хозяйства.

Изменение величины страховых взносов обусловлено динамикой фонда оплаты труда на основании представленных форм статистической отчетности, с учетом экономически обоснованных расходов на оплату труда, принятых в составе базового уровня подконтрольных расходов, а также рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов, принимая во внимание уровень фактических страховых взносов.

Изменение расходов на обслуживание долгосрочных заемных средств обусловлено динамикой кредитного портфеля, текущей динамикой ключевой ставки Банка России и также изменением ставок заимствования.

Изменение величины амортизационных отчислений обусловлено движением (поступлением/выбытием, реконструкцией/новым строительством) основных средств.

Динамика расходов на компенсацию потерь обусловлена показателями прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2024 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, тарифами на электрическую энергию, производимую квалифицированными станциями на основе возобновляемых источников энергии и объемом потерь в соответствии со СПБ на 2024 год.

9. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности не заключалось.

10. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Затраты на услуги по передаче электрической энергии по сетям прочих территориальных сетевых организаций (ТСО) в 2024 году составят 255 298,16 тыс. руб., в том числе:

- затраты на содержание сетей – 210 566,29 тыс. руб.
- затраты на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии – 44 731,87 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из сформированной Управлением на 2024 год стоимости затрат на содержание сетей ТСО и стоимости затрат на потери.

При расчете единых котловых тарифов на 2024 год учтена необходимая валовая выручка сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Белгородской области, без учета оплаты потерь в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации
		тыс. руб.
1	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»	11 974 501,36
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	93 583,78
3	АО «Стойленский ГОК»	71 968,05
4	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного Общества «Оборонэнерго»	27 758,45
5	АО «КМАПЖС»	17 256,01
ВСЕГО		12 185 067,65

Величина расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь) составила – 3 072 411,79 тыс. руб., в том числе плановые затраты филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» 3 027 679,92 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка для расчета единых котловых тарифов на 2024 г. составит 15 257 479,44 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 7 234 549,60 тыс. руб., 2 полугодие 8 022 929,84 тыс. руб.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год произведен в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказами ФАС России от 31.10.2023 года № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», от 31.10.2023 года № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования Управлением предлагаются к установлению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по

передаче электрической энергии (без учета НДС) для тарифных групп потребителей электрической энергии (мощности) «прочие потребители» и «население и приравненные к нему потребители», расположенных на территории Белгородской области на 2024 г. с календарной разбивкой в следующем размере:

Наименование потребителя	Тариф		Ед. изм.	Уровень напряжения	Утверждено на 2023 г.	План УГРЦТ на 2024 г.			
						1 п/г	рост к декабрю предыдущего года	2 п/г	рост к декабрю предыдущего года
Прочие потребители	Двух-ставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	ВН	1 527 352,22	1 527 352,22	100,00%	1 573 172,78	103,00%
			руб./МВт·мес.	СН-I	1 832 554,81	1 832 554,81	100,00%	1 887 531,46	103,00%
			руб./МВт·мес.	СН-II	1 402 563,64	1 402 563,64	100,00%	1 541 417,44	109,90%
			руб./МВт·мес.	НН	1 516 190,32	1 516 190,32	100,00%	1 751 957,92	115,55%
		ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	ВН	114,05	114,05	100,00%	124,43	109,10%
			руб./МВт·ч	СН-I	267,50	267,50	100,00%	291,85	109,10%
			руб./МВт·ч	СН-II	460,28	460,28	100,00%	502,17	109,10%
			руб./МВт·ч	НН	835,08	835,08	100,00%	911,08	109,10%
	Одноставочный тариф		руб./МВт·ч	ВН	2 244,10	2 244,10	100,00%	2 398,03	106,9%
			руб./МВт·ч	СН-I	2 801,93	2 801,93	100,00%	2 994,12	106,9%
			руб./МВт·ч	СН-II	2 535,62	2 535,62	100,00%	2 786,65	109,9%
			руб./МВт·ч	НН	3 626,89	3 626,89	100,00%	3 985,95	109,9%
Население	Одноставочный тариф		руб/МВт.ч	1	1859,67	1 857,62	99,89%	2 061,61	110,9%
			руб/МВт.ч	0,7	827,83	830,97	100,38%	1 110,61	133,6%
			руб/МВт.ч	0,75	843,01	840,96	99,76%	1 110,61	132,1%