

**Экспертное заключение
по корректировке необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр»
(филиал «Курскэнерго») на 2024 год.**

14.12.2023 г.

Публичным акционерным обществом «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») представлены в комитет по тарифам и ценам Курской области расчетные материалы для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год. Регистрационный №05.2 -1719 от 28.04.2023 года.

Причиной обращения предприятия за корректировкой необходимой валовой выручки явились изменения: количества условных единиц, материальных и топливно-энергетических ресурсов, а также амортизационных и налоговых отчислений.

Расчетные материалы предприятием выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. №20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. №98-э.

Кроме того, представлены дополнительные расшифровывающие материалы, в том числе фактические расходы за 2022 год, 9 месяцев 2023 года, включаемые в НВВ предприятия на услуги по передаче электрической энергии, а также финансовая отчетность за указанные периоды.

Также, 27.09.2023 года, в дополнение к ранее представленным документам филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» представлены уточненные тарифные предложения. Регистрационный №05.2-3286 от 27.09.2023 года.

При проведении экспертизы расчетных материалов эксперты руководствовались следующими нормативно – правовыми актами Российской Федерации:

- Федеральным законом РФ от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ от 6 августа 2004 г. № 20-э/2;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее - Методические указания);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее - Основы ценообразования);

- финансовой отчетностью за 2022 год и 9-ть месяцев 2023 года ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»).

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на

услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»), осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на 2023-2027 годы на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации.

ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Курской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 5091,0 МВА, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженностей которых по трассе составляет по уровню напряжения ВН – 1917,83км, СН-1- 2840,14 км., СН-2- 16609,13 км., НН- 16336,71 км. ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению 8-800-220-0-220 и официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – www.mrsk-1.ru. Также у предприятия отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования факты применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности).

Экспертной группой комитета проведен анализ финансово - хозяйственной деятельности предприятия за истекший период, который показал, что технико-экономические показатели базового периода (2022 г. и 9-ть месяцев 2023 г.) соответствуют данным статистической и управленческой (бухгалтерской) отчетности.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» не является самостоятельным юридическим лицом и не формирует законченного бухгалтерского баланса.

Согласно отчету о финансовых результатах предприятием получена чистая прибыль за 2022 год в размере 780749 тыс. руб., в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии - 311852 тыс. руб.

На основании данных управленческого учета и отчетности основные показатели, характеризующие финансовое состояние организации, следующие:

Наименование показателя	Ед. изм.	Норматив	Факт 2022 г.
1	2	3	4
Коэффициент текущей ликвидности	ед.	не более 3	0,9
Коэффициент срочной ликвидности	ед.	0,5 - 1	0,7
Коэффициент абсолютной ликвидности	ед.	0,2	0,2
Коэффициент автономии	ед.	0,5 - 0,7	0,6

С учетом указанных показателей долговая нагрузка филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» находится в рамках нормативной, платежеспособность и финансовая устойчивость организации положительная.

ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») осуществляет закупку товаров, работ, услуг в соответствии с Федеральным законом №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также в соответствии с «Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке)», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 17.12.2018 №334, в редакции протоколов от 28.05.2020 №417, от 24.11.2020 №440, от 07.04.2021 №452, от 24.11.2021 №462, от 01.03.2022 №485, от 30.09.2022 №508, от 29.12.2022 №604).

Анализ технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в Приложении к данному экспертному заключению.

Планом предприятия на 2024 год отпуск в сеть электрической энергии и мощности предусмотрен в размере 3733,167 млн. кВт.ч. и 493,501 МВт соответственно, при этом потери электрической энергии и мощности представлены в размере 436,407 млн. кВт.ч. (11,69%) и 57,637 МВт. Полезный отпуск электрической энергии и мощности потребителям планируется в размере 3296,76 млн. кВт.ч. и 435,864 МВт соответственно.

Экспертная группа принимает объемные показатели электрической энергии и мощности, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Курской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023г. №428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 №783/23-ДСП) (далее – Сводный баланс). По филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2024 год принимаются следующие показатели: отпуск в сеть электрической энергии – 3776,1509 млн.кВт.ч., норматив технологических потерь электрической энергии – 11,69% (441,4321 млн.кВт.ч.) от отпуска в сеть, полезный отпуск электрической энергии – 3334,7188 млн.кВт.ч.

Отпуск в сеть мощности – 489,5526 МВт., потери мощности в сети – 11,69% (57,2287 МВт.), полезный отпуск мощности – 432,3239 МВт.

На 2024 год филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» представлена товарная продукция в сумме 11003164,5 тыс. руб., с ростом 147,5% к утвержденным расходам 2023 года, в том числе:

- необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и оборудования в размере 9278222,0 тыс. руб., с ростом 155,7% к утвержденному значению на 2023 год, в т.ч.: подконтрольные расходы 2433126,7 тыс. руб., неподконтрольные расходы 5319952,1 тыс. руб.;

- расходы на технологические цели (нормативные потери) – 1724942,5 тыс. руб., с ростом 114,9% к плановым показателям 2023 года.

Расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2024 год экспертами произведен в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний.

1. Подконтрольные расходы рассчитаны исходя из уровня подконтрольных расходов 2023 года и применением при расчете индекса эффективности

подконтрольных расходов в размере 1%, индекса потребительских цен, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденного Минэкономразвития России – 1,072, коэффициента эластичности подконтрольных расходов в размере 0,75 и индекса изменения количества активов, который на 2024 год составил 0,48%.

$(2282125,4 \times 1,072 \times (1 + 0,75 \times (137127,22 - 136466,39) / 136466,39) \times (1 - 0,01))$.

Величина количества активов на 2024 год принята исходя из фактического количества активов предприятия по состоянию на 01.10.2023 г.

В итоге величина подконтрольных расходов предприятия на 2024 год учтена экспертной группой в размере 2430770,3 тыс. руб., с ростом 106,5% по отношению к подконтрольным расходам 2023 года.

2. Неподконтрольные расходы экспертами определены в сумме 3548070,1 тыс. руб., в том числе:

2.1. В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете расходов на амортизацию срок полезного использования и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года № 1.

Амортизация включена в расчет в соответствии с вышеуказанным пунктом Основ ценообразования в сумме 842562,7 тыс. руб. исходя из фактических расходов по данной статье за 9-ть месяцев 2023 года с ростом 105,4% к утвержденным расходам 2023 года.

2.2. Расходы на тепловую энергию включены в сумму 9308,1 тыс. руб., исходя из фактических затрат по данной статье за 2022 год с учетом индексов роста на тепловую энергию на 2023 год в размере 1,12, на 2024 год – 1,056 в соответствии с Прогнозом.

2.3. Расходы на водоснабжение и водоотведение включены в сумму 658,1 тыс. руб., исходя из фактических затрат по данной статье за 2022 год с учетом индексов роста на водоснабжение и водоотведение на 2023 год в размере 1,083, на 2024 год – 1,044 в соответствии с Прогнозом.

2.4. На основании подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Плата за аренду имущества включена по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2024 год в сумме 7867,4 тыс. руб., согласно представленным обоснованиям, расшифровкам размера арендной платы, а также заключенным договорам. В отношении объектов электросетевого хозяйства с АО «Львовский КХП» экспертной группой принимаются расходы по арендной плате в размере 38135,83 руб. в месяц (амортизация – 32415,07 руб., налог на имущество – 5720,76 руб.), с ООО «К-Сервис» - 89000 руб. в месяц (амортизация - 89000 руб.), на основании материалов и документов, ранее представленных в комитет данными организациями.

2.5. Налоги и сборы включены в расчет в сумме 264809,1 тыс. руб. с ростом 108,0% к утвержденным расходам 2023 года, в том числе:

2.5.1. Плата за землю – 7735,9 тыс. руб. в соответствии с представленными обоснованиями и расчетом по данной статье на уровне предложений предприятия. Рост к утвержденным затратам на 2023 год составил 91,0%.

2.5.2. Налог на имущество – 123404,1 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2022 год. Рост к утвержденным затратам на 2023 год составил 101,8%.

2.5.3. Прочие налоги – 6256,3 тыс. руб. исходя из фактических расходов по данной статье за 2022 год, что ниже предложения предприятия на 1598,2 тыс. руб. Рост к утвержденным затратам на 2023 год составил 85,4%.

2.5.4. В необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Налог на прибыль определен в размере 127412,7 тыс. руб. на уровне предложения предприятия исходя из фактических расходов 2022 года.

2.6. Отчисления от заработной платы в страховые фонды включены в размере 464737,4 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда на 2024 год в размере 1496199,1 тыс. руб., социальных выплат из прибыли на 2024 год в размере 45732,2 тыс. руб. и необлагаемых выплат в размере 13190 тыс. руб., в соответствии с расчетом, представленном предприятием, и ставке по взносам - 30,4% в социальные фонды и фонд страхования от несчастных случаев.

2.7. Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Проектом приказа ФАС России установлены тарифы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» которые на 2024 год составляют: на 1-е полугодие 2024 года – 256086,62 руб./МВт.мес., на 2-е полугодие 2024 года – 282975,72 руб./МВт.мес.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливается в виде формулы. Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по субъекту Российской Федерации.

В связи с этим, экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области, ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче по электрическим сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети по Курской области на 2024 год принята исходя из прогнозных значений 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 2024 год на территории Курской области, размещенной на официальном сайте НП «Совет Рынка» в размере 2547,0 руб./МВтч.

Исходя из указанных тарифов, заявленной мощности по сетям ЕНЭС филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго», а также объема потерь ПАО «ФСК ЕЭС», приходящегося на данные точки поставки, плата за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на

2024 год по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» составит 1848122,7 тыс. руб., в том числе:

- плата за содержание сетей в 1-м полугодии 2024 года - 707243,1 тыс. руб. (256086,62 руб./МВт.мес. x 460,289 МВт. x 6 мес.);
- плата за содержание сетей во 2-м полугодии 2022 года - 764054,8 тыс. руб. (282975,72 руб./МВт.мес. x 450,012 МВт. x 6 мес.);
- плата за потери в 1-м полугодии 2024 года – 183239,7 тыс. руб. (71,943 млн. кВт.ч. x 2547,0 руб./МВт.ч.);
- плата за потери во 2-м полугодии 2024 года – 193585,1 тыс. руб. (76,005 млн. кВт.ч. x 2547,0 руб./МВт.ч.).

2.8. В тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включены в сумму (-10201,6) тыс. руб. Источником финансирования расходов по строительству «последней мили», а также установке приборов учета будет являться амортизация.

2.9. Резервы по сомнительным долгам приняты экспертной группой в размере 2408,2 тыс. руб. в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования 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 филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на уровне предложения предприятия.

2.10. Расходы на обслуживание заемных средств включены в размере 117798,1 тыс. руб. в соответствии с расчетом и предложением предприятия.

2.11. Филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» представлены в НВВ на 2024 год расходы инвестиционного характера, направляемые на исполнение Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ по организации коммерческого учета с использованием интеллектуальных систем учета, в размере 1564143,5 тыс. руб.

Данные объекты, по мнению экспертной группы, должны включаться в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго», источником финансирования которых должна являться амортизация и прибыль на капитальные вложения.

Однако, учитывая неблагоприятную ситуацию, связанную с расторжением договоров «последней мили» на территории Курской области и образованием значительных выпадающих доходов ТСО Курской области, включить в тарифы на услуги по передаче электрической энергии расходы на капитальные вложения из прибыли, предложенные предприятием на 2024 год, не представляется возможным. Таким образом, источником финансирования расходов инвестиционного характера, направляемых на исполнение Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ, будет являться амортизация.

Кроме того, согласно разъяснениям ФАС России источником расходов по организации коммерческого учета с использованием интеллектуальных систем учета также могут являются средства от экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области проведен анализ произведенных за 2022 год филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» расходов, связанных с проведением мероприятий по исполнению указа Президента Российской Федерации от 19.10.2022 года №757. Вместе с тем, данные расходы относятся к подконтрольным расходам, которые не подлежат корректировке в

течение долгосрочного периода регулирования. Комитетом по тарифам и ценам Курской области направлен соответствующий запрос в ФАС России о возможности включения данных затрат в течение долгосрочного периода регулирования в связи с тем, что при установлении базового уровня подконтрольных расходов данные затраты не были учтены. Таким образом, вопрос учета данных расходов в НВВ предприятия будет рассмотрен после получения разъяснений ФАС России.

Снижение неподконтрольных расходов по сравнению с предложением предприятия произведено на 1771882,0 тыс. руб. с ростом 109,7% к утвержденным расходам 2023 года.

Экспертной группой комитета в соответствии с формулой 7 Методических указаний произведена корректировка неподконтрольных расходов предприятия исходя из фактических значений за 2022 год. Размер данной корректировки сложился исходя из разности между величинами, фактически сложившимися экономически обоснованными расходами в 2022 году и учтенными комитетом при регулировании на 2020 год. Комитетом по тарифам и ценам Курской области проведен анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов за 2022 год, экономическая обоснованность которых подтверждается первичными и бухгалтерскими документами, имеющимися в материалах тарифного дела.

Сумма корректировки по неподконтрольным расходам составила 96979,7 тыс. руб. Снижение по сравнению с расчетом, произведенным предприятием, произошло за счет исключения корректировок по аренде прочего имущества, отчислений на социальные нужды, выпадающих доходов по льготному ТП и возврата тела кредита, а также расходов на водоснабжение, так как данные расходы включались в подконтрольные расходы предприятия на весь долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы.

Экспертной группой комитета в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» произведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, которая по итогам 2022 года составила (-128854,3) тыс. руб.

$$\min(406,19; 3686,17 \times 0,1346) \times 3052,41 - 3686,17 \times 2758,62 \times 0,1346.$$

Также экспертной группой комитета в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний произведена корректировка НВВ исходя из фактически полученной выручки за услуги по передаче электрической энергии в 2022 году, которая составила (-339376) тыс. руб. (8243720-7933076,2+41250+2741,1-15258,7).

Формулой 9 Методических указаний предусмотрена корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. Инвестиционная программа за 2022 год по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» выполнена в полном объеме. В связи с чем корректировка за 2022 год, связанная с неисполнением инвестиционной программы, принимает нулевое значение.

Экспертной группой комитета произведена корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, предусмотренная формулой 9.6 Методических указаний, которая составила (169061,3) тыс. руб.

$$1755080,7 \times (1 - 0,01) \times (1 + 0,138) \times (1 + 0,75 \times ((136042,0 - 135597,0) / 135597,0) - 1,033),$$

где 136042,0 – среднегодовая величина условных единиц за 2022 год.

Итоговая величина корректировки, связанная с компенсацией незапланированных доходов (расходов), за 2022 год составит (-229318,3) тыс. руб.

(169061,3 + 96979,7 - 339376 - 128854,3) × 1,058 × 1,072

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют НВВ 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 федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области проанализированы данные филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год. На основании представленных данных следует, что плановые значения показателей средней продолжительности прекращения передачи и средней частотой прекращения передачи электрической энергии, уровня качества осуществляемого технологического присоединения и плановое значение качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания потребителей услуг, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. №186 в 2022 году достигнуты. В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год, рассчитанный в соответствии с формулой 22 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой (национальной) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. №1256, составит: $0,3 \times 0 + 0,3 \times 0 + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0$.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 года № 254-э/1, коэффициент, корректирующий НВВ филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» с учетом надежности и качества производимых товаров (услуг) также равен 0. ($0 \times 0,02$).

Корректировка НВВ филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит: 4596183,7 тыс. руб. × 0 = 0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. Филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» по итогам 2022 года понесены экономически обоснованные расходы, связанные с выполнением указа Президента Российской Федерации от 19.10.2022 г. № 757 «О

мерах, осуществляемых в субъектах Российской Федерации в связи с указом Президента Российской Федерации от 19.10.2022 г. № 756», в соответствии с которым на территории Курской области вводится особый режим (средний уровень реагирования), который предусматривает усиление охраны и введение особого режима работы объектов энергетики. Данные расходы не были учтены в составе подконтрольных расходов филиала на долгосрочный период регулирования. Экспертная группа комитета признает экономически обоснованными затраты за 2022 год на услуги военизированной (вооруженной) охраны, приобретение средств защиты в размере 25570,0 тыс. руб., которые предлагаются к включению в НВВ на 2024 год.

Также экспертной группой комитета произведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2024 год в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, которая составила 493073,8 тыс. руб., исходя из экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования в размере 218455,7 тыс. руб. $((0,1346 - 0,1169) \times 3776,1509 \times 3268,442)$ и экономии, полученной за 2022 год в размере 274618,1 тыс. руб. $((0,1346 \times 3686,17 - 406,19) \times 3052,41)$ на уровне предложения предприятия.

При этом в расходы на содержание электрических сетей экспертной группой включается величина экономии в размере 293073,8 тыс. руб. Оставшаяся часть экономии в размере 200 000 тыс. руб. включена в расходы на оплату потерь электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии предлагается направить на мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго».

Необходимая валовая выручка по технологическому расходу (потерям) электрической энергии на 2024 год принята к расчету в сумме 1642795,1 тыс.руб. (1 полугодие – 796268,0 тыс.руб., 2 полугодие – 846527,1 тыс. руб.), исходя из величины технологического расхода потерь 441,432 млн. кВт.ч. (11,69%) (1 полугодие – 223,3307 млн. кВт.ч., 2 полугодие – 218,101 млн. кВт.ч.), и тарифа на покупку потерь 3721,513 руб./МВт.ч. (1 полугодие – 3565,421 руб./МВт.ч., 2 полугодие – 3881,346 руб./МВт.ч.).

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку сетевой организации включается расчетная предпринимательская прибыль, которая определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» составила 385353,9 тыс. руб.

Вместе с тем в связи с полным прекращением действия договора «последняя миля» на территории Курской области с 01.07.2017 г. у филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» образовались значительные выпадающие доходы, которые не компенсируются тарифами на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной

деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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 по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования.

Комитет предлагает в целях сглаживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии определить на 2024 год сумму сглаживания в размере (-3883,2) тыс. руб. С учетом предлагаемого сглаживания на 2024 год разница в размере сглаживания, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями и учтенного в НВВ филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго», по состоянию на 31.12.2024 г. составит 357602,7 (353719,5 +3883,2) тыс. руб., которую предлагается включить в необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2024 год.

В итоге, необходимая валовая выручка на содержание на 2024 год с учетом сглаживания определена в размере 6449636,5 тыс. руб. с ростом 108,3 к утвержденным расходам 2023 года.

По полугодиям 2024 года НВВ распределена экспертами в следующих размерах: 1 полугодие – 3034922,2 тыс. руб., 2 полугодие – 3414714,3 тыс. руб.

Товарная продукция на 2024 год по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» сложится в размере 8092431,6 тыс. руб. с ростом 108,5% к уровню 2023 года.

Указанные расходы филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» предлагаются экспертами для рассмотрения и включения в расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Заместитель председателя комитета

Ю.Ю. Куч

Начальник управления по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю

Д.А. Белых

Ведущий консультант управления по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю

А.Б.Скрынникова