

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования - 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 годы

«05» декабря 2024г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») на 2025 год – четвертый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., представленных в составе предложений филиала «Ивэнерго» о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год от 27.04.2024 № МР7-ИвЭ/25-2/2366 (вх. Департамента от 27.04.2024 в 11 час. 10 мин. № вх-1589-018/1-1-07), от 25.10.2024 № МР7-ИвЭ/25-2/6066 (вх. Департамента от 25.10.2024 в 15 час. 00 мин. № вх-3975-018/1-1-07), от 31.10.2024 № МР7-ИвЭ/25-2/6160 (вх. Департамента от 31.10.2024 в 14 час. 20 мин. № вх-4067-018/1-1-07), от 14.11.2024 № МР7-ИвЭ/25-2/6436 (вх. Департамента от 14.11.2024 в 14 час. 15 мин. № вх- 4296-018/1-1-07), а также документов, представленных филиалом «Ивэнерго» дополнительно.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861,
- постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»,
- Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты раскрытия информации), утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24,
- постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229 «Об утверждении Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств

или объектов электроэнергетики, типовой формы соглашения между системообразующей территориальной сетевой организацией, территориальной сетевой организацией, собственником принадлежащих территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства (если у территориальной сетевой организации отсутствуют права на передачу прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства), а также штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований),

- приказом ФАС России от 31.10.2024 № 816/24 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2025 - 2029 годы и долгосрочных параметров регулирования деятельности публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» с применением метода доходности инвестированного капитала на 2025 - 2029 годы»,

- прогнозным значением 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 2025 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,

- приказом ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»,

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

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

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

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2025 год, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП,

- приказом ФАС России от 27.11.2024 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год»,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024г.),

- приказом Минэнерго России от 16.10.2024 № 1916 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания — Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год»,

- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»,

- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1,

- приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»,

- приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 27 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 24@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 28@»,

- указом Губернатора Ивановской области от 06.09.2024 № 75-уг «Об определении системообразующей территориальной сетевой организации в Ивановской области на 2025 - 2029 годы».

Филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» во исполнение пп. г) п. 12 и п. 17 Стандартов раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» опубликованы (https://mrsk-sp.ru/for_consumers/electric_power_transmission/electric_power_transmission_tariff/predlozhenie-o-razmere-tarifov-i-dolgosrochnyh-parametrakh-rab/) предложения (в том числе, уточненные) о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной индексации НВВ) на 2025 год, подлежащих регулированию в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации. Экспертной группой установлено, что опубликованные предложения соответствует предложениям, представленным в Департамент.

Поскольку расчетные материалы филиала «Ивэнерго» заверены подписями уполномоченных лиц, ответственных за предоставление соответствующей достоверной информации, Экспертная группа считает их достоверными.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства филиала «Ивэнерго», которая участвует в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Ивэнерго» и смежными территориальными сетевыми организациями, на 2025 год (без учета расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь).

В соответствии с проведенной экспертизой установлено, что филиал «Ивэнерго» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии № 184):

1) Владение на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет: 3 541,44 МВА.

2) Владение на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев № 184, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

- 110 кВ и выше – 1 264,66 км,
- 35 кВ – 1 212,32 км,
- 1 - 20 кВ – 7 526,90 км,
- ниже 1 кВ - трехфазные участков линий электропередачи – 7 609,83 км.

3) Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для филиала «Ивэнерго», уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления филиалом «Ивэнерго», для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800-220-0-220.

5) Адрес официального сайта организации в сети Интернет: www.mrsk-cp.ru.

6) Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской области 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 Ивановской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7) ПАО «Россети Центр и Приволжье» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В соответствии с проведенной экспертизой также установлено, что филиал «Ивэнерго» соответствует Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных субъектах Российской Федерации, утвержденным приложением № 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Филиал «Ивэнерго» является территориальной сетевой организацией, не оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющей на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация (2024 год), и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Ивановской области:

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей (3 674,55 МВА) из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Ивановской области (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения

собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей (1 264,66 км) из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Ивановской области (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ (1 216,2 км); 1 - 20 кВ (7 736,84 км); ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи (8 384,45 км).

Во исполнение требований постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178» Экспертной группой определена удельная величина операционных (подконтрольных) расходов филиала «Ивэнерго», как территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ивановской области, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, в размере 25,064 тыс. руб. на одну условную единицу.

У филиала «Ивэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Филиал «Ивэнерго» в 2025 году осуществляет следующие регулируемые виды деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям, отпуск тепловой энергии.

Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Департаментом и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» не заключалось.

Поскольку организация является филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» и не имеет полного законченного бухгалтерского баланса, анализ финансового состояния филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» не проводился. Так как все расчетные материалы, представленные филиалом «Ивэнерго», подписаны соответствующими должностными лицами, Экспертная группа считает их достоверными.

В состав обслуживаемого электросетевого хозяйства (далее – ЭСХ) входит имущество, принадлежащее филиалу «Ивэнерго» на праве собственности, аренды, безвозмездного пользования и договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством РФ, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (далее – договор ДОПИ). Объем условных единиц ЭСХ филиала «Ивэнерго» на 2025 год составляет 78 750,31 у.е. (при утвержденном плане на 2024 год – 76 259,33 у.е.). Увеличение объема условных единиц на 2025 год по сравнению с планом 2024 года произошло по причине строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в 2023-2024 годах в рамках реализации мероприятий

инвестиционной программы и технологического присоединения, признания права собственности на бесхозяйное недвижимое электросетевое имущество, заключения новых договоров аренды, безвозмездного пользования объектами ЭСХ и договора ДОПИ.

Плановое количество условных единиц на 2025 год определено Экспертной группой как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на 2025 год в соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э.

В целом произведенный филиалом «Ивэнгерго» расчет тарифов на 2025 год, а также формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертная группа рассмотрела представленные филиалом «Ивэнгерго» расчетные материалы и предлагает произвести следующую корректировку НВВ на содержание электросетевого хозяйства на 2025 год.

I. Подконтрольные расходы.

Плановые подконтрольные расходы на 2025 год определены Экспертной группой по формуле 9.3 Методических указаний № 98-э исходя из базового уровня подконтрольных расходов (PP_1) на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2022 год) и произведения коэффициентов индексации ($K_{индj}$) на 2023, 2024 и 2025 годы и составляют **1 973 763,57** тыс. руб.:

$$1\ 652\ 300,41 \times 1,045532 \times 1,102393 \times 1,036412 = 1\ 973\ 763,57 \text{ тыс. руб.}$$

Коэффициенты индексации ($K_{индj}$) на 2023, 2024 и 2025 годы определены Экспертной группой по формуле 9.4 Методических указаний № 98-э исходя из индекса эффективности подконтрольных расходов (X_j), установленного Департаментом на 2023-2025 годы, фактического, оценочного и прогнозного годовых значений индекса потребительских цен (I_j) на 2023-2025 годы (приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026-2027 гг.) и индексов изменения количества активов (ИКА $_j$), рассчитанных в процентах на 2023-2025 годы:

$$K_{инд2023} = (1-0,02) \times (1+0,059) \times (1+0,00743) = 1,045532$$

$$K_{инд2024} = (1-0,02) \times (1+0,080) \times (1+0,04157) = 1,102393$$

$$K_{инд2025} = (1-0,02) \times (1+0,058) \times (1+(-)0,00041) = 1,036412$$

Индексы изменения количества активов (ИКА $_j$) на 2023, 2024 и 2025 годы определены Экспертной группой по формуле 9.5 Методических указаний № 98-э исходя из коэффициента эластичности подконтрольных расходов ($K_{эл}$) по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равного 0,75 и среднегодового (среднего за 12 месяцев) количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, определяемого без учета месяца ввода в эксплуатацию, на 2023 (74 656,21 у.е.) и 2024 (78 793,70 у.е.) годы. При этом объем условных единиц 2022 года принимается Экспертной группой на уровне ранее утвержденного на 2022 год планового значения (73 923,77 у.е.) исходя из системного толкования положений Методических указаний № 98-э в части расчета корректировки подконтрольных расходов, а именно, в случае, если год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то для этого года используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

$$\text{ИКА}_{2023} = 0,75 \times ((74\ 656,21 - 73\ 923,77) / 73\ 923,77) = 0,00743 (0,743\%)$$

$$\text{ИКА}_{2024} = 0,75 \times ((78\ 793,70 - 74\ 656,21) / 74\ 656,21) = 0,04157 (4,157\%)$$

$$\text{ИКА}_{2025} = 0,75 \times ((78\ 750,31 - 78\ 793,70) / 78\ 793,70) = -0,000041 (-0,041\%)$$

Экспертная группа отмечает, что филиалом «Ивэнгеро» на 2025 год в составе планового объема условных единиц заявлены, в том числе плановые вводы объектов электросетевого хозяйства в результате ожидаемого строительства и реконструкции в рамках выполнения мероприятий инвестиционной программы и технологического присоединения в 2025 году. Экспертная группа при определении объема условных единиц филиала «Ивэнгеро» на 2025 год принимает указанные плановые вводы объектов ЭСХ в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Как следует из абзаца 16 пункта 38 Основ ценообразования, при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

II. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2025 год, определенных Экспертной группой методом экономически обоснованных расходов (затрат):

1. Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» на 2025 год учтены Экспертной группой в сумме **1 372 604,38** тыс. руб., вместо заявленных организацией расходов в сумме 1 419 495,62 тыс. руб. Рост расходов по статье в 2025 году к плану 2024 года составил 119,73%.

Расходы на содержание сетей ПАО «Россети» на 2025 год в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) определены Экспертной группой в сумме 1 109 352,76 тыс. руб. исходя из заявленной мощности по потребителям филиала «Ивэнгеро» для 1 и 2 полугодий 2025 года в размере 310,871 МВт и 300,451 МВт соответственно, и ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, для 1 и 2 полугодий 2025 года в размере 282 975,72 руб./МВт-мес. и 322 592,31 руб./МВт-мес. соответственно.

Величина заявленной мощности по потребителям филиала «Ивэнгеро» для 1 и 2 полугодий 2025 года в размере 310,871 МВт и 300,451 МВт соответственно, принята Экспертной группой на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, в размере 282 975,72 руб./МВт·мес. и 322 592,31 руб./МВт·мес. соответственно для периодов с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. и с 01.07.2025г. по 31.12.2025г., приняты Экспертной группой в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2024 № 816/24 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2025 - 2029 годы и долгосрочных параметров регулирования деятельности публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» с применением метода доходности инвестированного капитала на 2025 - 2029 годы».

Расходы на оплату потерь в сетях ПАО «Россети» в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС определены Экспертной группой в сумме 263 251,61 тыс. руб. исходя из:

- утвержденного приказом Минэнерго России от 16.10.2024 № 1916 для Ивановской области норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», осуществляемой ПАО «ФСК - Россети», на 2025 год в размере 4,54 % от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозного на 2025 год объема поступления электрической энергии в сети филиала «Ивэнерго» из сетей ПАО «ФСК-Россети» в размере 1 987 146,58 тыс. кВт·ч;

- прогнозного значения 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 ЕНЭС, на 2025 год по Ивановской области, опубликованного на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в сети Интернет (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>) – 2 918,00 руб./МВт·ч.

В соответствии с пунктом 5 статьи 7 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – 185-ФЗ) с 1 января 2025 года прекращаются:

- 1) обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции 185-ФЗ) этим потребителям не могут оказываться услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

- 2) обязательства территориальных сетевых организаций, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), за исключением случаев, если в соответствии с пунктом 2 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции 185-ФЗ) указанные организации вправе самостоятельно оказывать соответствующие услуги.

Указом Губернатора Ивановской области от 06.09.2024 № 75-уг системообразующей территориальной сетевой организацией в Ивановской области на 2025 – 2029 годы определено ПАО «Россети Центр и Приволжье» (ОГРН 1075260020043).

Учитывая изложенное, прогнозный объем поступления электрической энергии в сети филиала «Ивэнерго» из сетей ПАО «ФСК - Россети» на 2025 год в размере 1 987 146,58 тыс. кВт·ч принят Экспертной группой как сумма следующих фактических значений 2023 года:

- 1 916 826,17 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из

сетей ПАО «Россети» в сети филиала «Ивэнерго» за 2023 год;

- 44 514,29 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей

ПАО «Россети» в сети АО «Вичугская городская электросеть» за 2023 год;

- 1 036,50 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей

ПАО «Россети» в сети филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год;

- 13 224,79 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей

ПАО «Россети» в сети АО «Объединенные электрические сети» за 2023 год;

- 11 544,84 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей

ПАО «Россети» в сети ООО «ЭлСеть» за 2023 год.

2. Расходы по статье «**Тепловая энергия**» приняты Экспертной группой на 2025 год в размере **4 200,43** тыс. руб. (с ростом 227,92% к плану 2024 года) на уровне предложения филиала «Ивэнерго» по данной статье на 2025 год.

3. Расходы по статье «**Услуги водоснабжения и водоотведения**» учтены Экспертной группой на 2025 год в размере **805,56** тыс. руб. (с ростом 118,92% к плану 2024 года).

4. Расходы по статье «**Плата за аренду имущества**» приняты Экспертной группой на 2025 год в размере **42 689,33** тыс. руб. (с ростом 28,96% к плану 2024 года), вместо заявленных организацией 46 626,39 тыс. руб., в том числе:

4.1. Расходы на **аренду объектов электросетевого хозяйства (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)** в размере **10 353,89** тыс. руб. (с ростом 10,19% к плану 2024 года), вместо заявленных организацией 11 004,44 тыс. руб.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Для определения величины амортизации в составе арендной платы применяются положения пункта 27 Основ ценообразования.

Согласно позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022, применение регулируемыми организациями начиная с 2022 года новых стандартов бухгалтерского учета (приказы Минфина России от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения») не влечет изменение подходов к оценке экономической обоснованности расходов, учитываемых в НВВ регулируемых организаций, которые основываются на принципах регулирования тарифов, установленных в отраслевых федеральных законах и в утвержденных Правительством РФ основах ценообразования.

Учитывая изложенное, расходы на амортизацию основных средств для включения в НВВ сетевых организаций определяются в соответствии с Основами ценообразования на уровне, равном сумме отношений первоначальной стоимости основных средств регулируемой организации (в том числе с учетом стоимости проведенной реконструкции или модернизации) без учета ее увеличения на сумму затрат на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, к сроку полезного использования таких активов, определяемому в момент принятия основных средств к учету или измененному в результате проведенной реконструкции или модернизации (изменение срока полезного использования, кроме указанного в данном абзаце, не учитывается при расчете суммы амортизации, включаемой в НВВ).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация ОС № 1), утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1.

Обесценение основных средств, отражаемое в бухгалтерском учете, не влияет на порядок расчета амортизации, включаемой в НВВ.

При этом величина амортизации в составе арендной платы с 2022 года определяется на основании первоначальной стоимости арендуемых основных средств, подтвержденной данными документов бухгалтерского учета арендодателя, и максимального срока полезного использования, установленного Классификацией ОС № 1. Первоначальная стоимость арендуемых основных средств не включает в себя изменения, обусловленные затратами на восстановление основных средств и (или) обесценение основных средств.

В составе расходов по данной статье Экспертной группой учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды имущества № 372002780 от 29.12.2023, заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», Экспертной группой приняты расходы в размере 8 441,71 тыс. руб., вместо заявленных организацией 9 000,00 тыс. руб., на уровне величины годовой амортизации по арендуемым объектам ЭСХ, рассчитанной исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией ОС № 1.

2) по договору аренды имущества № 372002247 от 09.09.2022, заключенному с ООО «Классика» (с учетом дополнительного соглашения №1 от 09.01.2024), Экспертной группой приняты расходы в размере **147,79** тыс. руб., вместо заявленных организацией 194,42 тыс. руб., на уровне амортизации движимого электросетевого имущества, рассчитанной исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией ОС № 1.

3) по договору аренды имущества № 372002284 от 19.10.2022, заключенному с ООО «Энерготекс» (с учетом дополнительного соглашения №1 от 09.01.2024), Экспертной группой приняты расходы в размере **10,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 22,27 тыс. руб., на уровне амортизации недвижимого электросетевого имущества и оборудования, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, установленным Классификацией ОС № 1.

4) по договору о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование № 3 от 30.09.2024, заключенному с Пестяковским муниципальным районом, от имени и в интересах которого действует Администрация Пестяковского муниципального района Ивановской области, Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

5) по договору о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование № 2 от 30.09.2024, заключенному с Кинешемским муниципальным районом, от имени и в интересах которого действует Администрация Кинешемского муниципального района, Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

6) по договору аренды имущества № 372002625 от 29.09.2023 (с учетом дополнительного соглашения от 01.12.2023 и дополнительного соглашения №1 от 01.02.2024), заключенному с ООО «ТСП», Экспертной группой приняты расходы в размере **1 754,39** тыс. руб., что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

7) по договору аренды имущества № 669Ар/372002866 от 16.04.2024, заключенному с МО «Городской округ Кинешма» Экспертной группой приняты расходы в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 80,09 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования.

8) по договору о безвозмездном пользовании имуществом № б/н от 23.10.2023, заключенному с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям администрации Лухского муниципального района, Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

9) по договору о безвозмездном пользовании имуществом № б/н от 18.03.2024, заключенному с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным

отношениям администрации Лухского муниципального района, Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

10) по договору о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование № 1 от 30.09.2024, заключенному с Палехским городским поселением Кинешемского муниципального района Ивановской области, от имени и в интересах которого действует Администрация Наволокского городского поселения Кинешемского муниципального района, Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

11) по договору о безвозмездном пользовании имуществом № б/н от 01.07.2024, заключенному с Палехским городским поселением, от имени которого выступает администрация Палехского муниципального района, Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

4.2. Расходы на *аренду земли* приняты Экспертной группой в размере **5 371,98** тыс. руб. (с ростом 119,88% к плану 2024 года), вместо заявленных филиалом «ИвЭнерго» 5 543,11 тыс. руб.

Экспертной группой не принимаются плановые расходы на аренду земельных участков в сумме 171,14 тыс. руб., планируемых к принятию в аренду филиалом «ИвЭнерго» в 2025 году в связи с покупкой электросетевого имущества.

4.3. Расходы на *аренду нежилых помещений* приняты Экспертной группой на уровне **1 101,77** тыс. руб. (с ростом 106,69% к плану 2024 года), вместо заявленных организацией 1 154,37 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Аренда нежилых помещений» определены Экспертной группой на основании действующих договоров аренды и в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Основ ценообразования.

В составе расходов по данной статье Экспертной группой учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды № 372000344 от 28.12.2017 (помещения, находящиеся по адресу: г. Приволжск, ул. Фролова, д. 10), заключенному с ИП Мазуриным П.М., Экспертной группой приняты расходы в размере **119,74** тыс. руб., вместо заявленных организацией 126,68 тыс. руб.;

2) по договору аренды № 16-1/2021 от 22.11.2021 (подвальные помещения по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 43, пом. №№ 40, 42-45, 45а), заключенному с Департаментом управления имуществом Ивановской области, Экспертной группой приняты расходы в размере **150 682,00** тыс. руб.;

3) по договору аренды № б/н от 15.04.2011 (нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: Ивановская область, г. Иваново, 11 Проезд, д. 4, Литер. Г, Г1), заключенному с ИП Замятинным В.В., Экспертной группой приняты расходы в размере **209,16** тыс. руб., вместо заявленных организацией 221,29 тыс. руб.;

4) по договору аренды № 1/2020 от 16.01.2020 помещений недвижимого памятника истории и культуры Народов РФ регионального значения «Дворец Искусств (Театральный Комплекс)» (нежилые помещения с инв. №№ 56, 57, 58, 59, 60, 61, расположенные в подвале, являющиеся частью помещения с кадастровым № 37:24:010101:53 по адресу: Ивановская обл., г. Иваново, пл. Пушкина, д. 2), заключенному с ГБУ «ИГТК», Экспертной группой приняты расходы в сумме **266,40** тыс. руб., вместо заявленных организацией 281,85 тыс. руб.;

5) по договору аренды нежилого помещения № 2025/372002148 от 25.05.2022 (нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 47, пом. 39), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **26,66** тыс. руб., вместо заявленных организацией 28,20 тыс. руб.;

6) по договору аренды нежилого помещения № 2026/372002147 от 25.05.2022 (нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 47, пом. 38), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города

Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **56,08** тыс. руб., вместо заявленных организацией 59,33 тыс. руб.;

7) по договору аренды нежилого здания № 2024/372002149 от 25.05.2022 (нежилое здание для размещения ТП-280 по адресу: г. Иваново, ул. Смирнова, д. 46), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **40,29** тыс. руб., вместо заявленных организацией 42,62 тыс. руб.;

8) по договору аренды нежилого здания № 2035/372002264 от 27.09.2022 (нежилое здание, расположенное по адресу: г. Иваново, ул. Садовского, д. 7), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **107,31** тыс. руб., вместо заявленных организацией 113,54 тыс. руб.;

9) по договору аренды недвижимого имущества № 372002274 от 05.10.2022 (часть здания для служб второго эксплуатационного района, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Танкиста Александра, д. 18, а именно, находящиеся на первом этаже помещения № 14 (9,6 кв.м), № 15 (10,2 кв.м) (ТП-788); часть здания перекачивающей насосной станции, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Рыбинская, ПНС-8, а именно, помещения № 8 (41,6 кв.м), № 9 (7,9 кв.м), № 10 (7,7 кв.м) (ТП-195); часть нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Иваново, пер. Темный, д. 17, литер А, а именно, помещения № 1 (28,8 кв.м), № 2 (6,8 кв.м) (ТП-493)), заключенному с ПАО «Т Плюс», Экспертной группой приняты расходы в размере **125,46** тыс. руб., вместо заявленных организацией 132,73 тыс. руб.

4.4. Расходы на *аренду транспорта, машин и механизмов* приняты Экспертной группой в размере **3 465,68** тыс. руб. (с ростом 57,66% к плану 2024 года), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 6 528,46 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Аренда транспорта, машин и механизмов» определены Экспертной группой на основании действующих договоров и в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Основ ценообразования.

В составе расходов по данной статье Экспертной группой учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды легковых автомобилей № 372002281 от 17.10.2022, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой приняты расходы в размере **1 165,38** тыс. руб. на аренду 9 штук легковых автомобилей ВАЗ-2131 «Нива» (12,1394 тыс. руб. – стоимость аренды одного автомобиля ВАЗ-2131 «Нива» в месяц), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

Экспертной группой в составе данной статьи на 2025 год не принимаются расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору № 372002281 от 17.10.2022 в сумме 949,296 тыс. руб. в год по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники.

2) по договору аренды движимого имущества № 372001823 от 13.04.2021, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой приняты расходы в размере **2 300,298** тыс. руб. на аренду самоходной машины Беларус-2022 В,3-17/32 (трактор с мульчером), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

3) по договору аренды легкового транспортного средства повышенной проходимости без экипажа № 372002902 от 14.05.2024, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой приняты расходы в размере 0,00 тыс. руб. вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 2 113,485 тыс. руб.

Экспертной группой в составе данной статьи на 2025 год не принимаются расходы на аренду легкового автомобиля GWM TANK 500 по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники.

4.5. Расходы на *аренду средств АСУ, АСТУ и связи* приняты Экспертной группой в размере **3,65** тыс. руб. на уровне предложения филиала «Ивэнерго» на 2025 год.

4.6. Расходы на *прочую аренду* приняты Экспертной группой в размере **22 392,36** тыс. руб. (с ростом 65,20% к плану 2024 года), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго» на 2025 год.

В рамках действующего договора аренды имущества № 372002789 от 01.02.2024 (с учетом дополнительного соглашения от 01.11.2024), заключенного с АО «Кинешемская ГЭС» филиал «Ивэнерго» арендует значительный объем неэлектросетевого движимого и недвижимого имущества: нежилые здания и строения, ангар, машины и оборудование, оборудование ПС, ТП, РП, самоходные машины, станки и оборудование, транспорт (автобус, автогидроподъемник, автомастерская, автомобили), автомобильный прицеп, комплексы АИСКУЭ.

Для обоснования заявленных расходов по данной статье в соответствии с положениями пунктов 28 и 29 Основ ценообразования филиалом «Ивэнерго» в составе материалов тарифного дела представлен отчет об оценке № И-241108/1 права временного владения и пользования недвижимым и движимым имуществом в количестве 62 ед., принадлежащим АО «Кинешемская ГЭС» по состоянию на 01.11.2024, содержащий коммерческие предложения поставщиков по аренде аналогичного имущества.

5. Расходы по статье «**Налоги (без учета расходов на уплату налога на прибыль)**» учтены Экспертной группой на 2025 год в размере **38 507,30** тыс. руб. (с ростом 108,18% к плану 2024 года), вместо заявленных организацией 38 640,92 тыс. руб., в том числе:

5.1. Плата за землю – **2 379,56** тыс. руб. (с ростом 1 109,22% к плану 2024 года) на уровне предложения организации на 2025 год. Основной фактор роста расходов относительно плановых 2024 года – увеличение кадастровой стоимости земельных участков и приобретение земельных участков АО «Ивгорэлектросеть».

5.2. Налог на имущество – **34 930,52** тыс. руб. (с ростом 101,53% к плану 2024 года), на уровне предложения филиала «Ивэнерго» на 2025 год. Основной фактор снижения плановых расходов 2025 года относительно ожидаемых расходов за 2024 год (59 676,42 тыс. руб.) – применение с 2025 года пункта 21(1) статьи 381 НК РФ (Федеральный закон № 362-ФЗ от 29.10.2024), согласно которому ТСО и СТСО освобождаются от уплаты налога на имущество в отношении ЛЭП, трансформаторных и иных подстанций, РП классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

5.3. Прочие налоги и сборы – **1 197,22** тыс. руб. (с ростом 122,66% к плану 2024 года), в том числе:

- транспортный налог – 1 124,01 тыс. руб.;
- плата за предельные допустимые выбросы (сбросы) - 8,91 тыс. руб. (на уровне предложения организации);
- госпошлины по транспорту – 50,00 тыс. руб. (на уровне фактических расходов 2023 года);
- госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников – 14,30 тыс. руб. (на уровне предложения филиала «Ивэнерго»).

6. Расходы по статье «**Отчисления на социальные нужды**» составляют на 2025 год **388 704,50** тыс. руб. (с ростом 107,57% к плану 2024 года), вместо заявленных организацией 413 453,62 тыс. руб., в том числе:

- отчисления на социальные нужды из себестоимости в размере 384 340,02 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды из прибыли в размере 4 364,48 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на 2025 год определены Экспертной группой в размере 30,4% от принятого планового размера фонда оплаты труда работников филиала «Ивэнерго» на 2025 год (из себестоимости и прибыли).

7. Расходы по статье «**Налог на прибыль**» на 2025 год определены Экспертной группой с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования на уровне исчисленного за 2023 год налога на прибыль (без учета налога на сверхприбыль, который введен Федеральным законом от 04.08.2023 № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» и носит обязательный разовый характер) в

соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль ПАО «Россети Центр и Приволжье» в части филиала «Ивэнерго» и показателями раздельного учета доходов и расходов за 2023 год (приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», таблица 1.3, строка 120, суммарно по деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям) в размере **118 980,00** тыс. руб. (с ростом 92,71% к плану 2024 года).

8. В составе статьи **«Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению»** Экспертной группой на 2025 год учтены расходы в сумме **254 018,81 тыс. руб.** (с ростом 467,73% к плану 2024 года), вместо заявленных организацией 407 400,85 тыс. руб., в том числе:

8.1. По подстатье **«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт включительно с применением льготной ставки 550 руб.»** приняты плановые расходы 2025 года в размере **1 290,89** тыс. руб.

8.2. По подстатье **«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоц»** приняты плановые расходы 2025 года (с учетом расходов на строительство и установку приборов коммерческого учета), связанные с осуществлением технологического присоединения (далее по тексту – ТП) энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – Правила технологического присоединения), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в размере **28 357,23** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 42 081,82 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Методические указания № 215-э/1), утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

8.3. По подстатье **«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц»** приняты плановые расходы 2025 года (с учетом расходов на строительство и установку приборов коммерческого учета), связанные с осуществлением ТП объектов микрогенерации Заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне

напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого Заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (за исключением случаев, когда применяется льготная ставка Рсоц), в размере **118 445,03** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «ИвЭнерго» 220 425,57 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

8.4. По подстатье *«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт включительно»* Экспертной группой приняты плановые расходы 2025 года, связанные с осуществлением ТП объектов микрогенерации Заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременным технологическим присоединением объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в размере **105 889,29** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «ИвЭнерго» 130 855,53 тыс. руб.

Учитывая изложенное, Экспертная группа считает необходимым в течение 2025 года внести соответствующие изменения в действующую инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 27), скорректировав в ней перечень инвестиционных проектов и источники финансирования инвестиционных проектов, в том числе с учетом включенных в НВВ на 2025 год расходов на мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей максимальной мощностью до 150 кВт.

8.5. По подстатье *«Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП»* Экспертной группой приняты в расходы размере **36,37** тыс. руб. на основании планового расчета филиала «ИвЭнерго» на 2025 год, выполненного в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1.

9. Расходы по статье *«Амортизация основных средств»* приняты Экспертной группой на 2025 год в сумме **437 495,49** тыс. руб. на уровне заявленных организацией расходов (с ростом 156,68% к плану 2024 года), рассчитанных с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования, а также с учетом позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022 (аналогично подходу к расчету амортизации в составе арендной платы объектов электросетевого хозяйства).

10. Расходы по статье *«Прибыль на капитальные вложения»* приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 123 006,56 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке филиала «ИвЭнерго» в составе уточненной тарифной заявки (письмо от 25.10.2024 № МР7-ИвЭ/25-2/6066) величина обесценения основных средств в результате применения организацией вступившими в силу с 01.01.2022г. федеральных стандартов бухгалтерского учета (ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения») отражена в плановой НВВ на 2025 год по статье «прибыль на капитальные вложения», является источником финансирования инвестиционной программы и подлежит использованию для реализации инвестиционной программы.

Согласно действующей инвестиционной программе ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы (утверждена приказом Минэнерго России № 27@ от 05.12.2024) в части филиала «ИвЭнерго» источник финансирования «текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего» на 2025 год утвержден в сумме 314,49 млн. руб. (что соответствует плановой амортизации 2025 года, заявленной филиалом «ИвЭнерго» за вычетом обесценения), источник

финансирования «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» на 2025 год утвержден в сумме 123,01 млн. руб. (что соответствует плановым расходам по статье «прибыль на капитальные вложения», заявленным филиалом «Ивэнерго» в составе НВВ на 2025 год).

Таким образом, заявляемые филиалом «Ивэнерго» плановые расходы 2025 года по статье «Прибыль на капитальные вложения» в сумме 123 006,56 тыс. руб. уже учтены Экспертной группой в составе плановых расходов по статье «Амортизация основных средств», определенных с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования, а также с учетом позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022

11. Расходы по статье «**Обслуживание заемных средств**» приняты на 2025 год в размере **220 618,68** тыс. руб., вместо заявленных организацией 334 269,14 тыс. руб. (с ростом 204,57% к плану 2024 года), без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов, на основании выполненного Экспертной группой планового расчета дефицита средств филиала «Ивэнерго» в 2025 году и расходов на их обслуживание.

Экспертной группой проведен альтернативный плановый расчет дефицита средств филиала «Ивэнерго» на 2025 год исходя из фактического расчетного дефицита средств организации в 2023 году в сумме 1 083 635,80 тыс. руб., за вычетом компенсации выпадающих доходов прошлых периодов в составе НВВ 2023 года в сумме 359 708,23 тыс. руб., а также с учетом определенных Экспертной группой положительных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «Ивэнерго» за 2023 год в размере 351 107,41 тыс. руб. и составляет 1 075 034,98 тыс. руб. Средняя плановая процентная ставка в размере 20,522% принята Экспертной группой на уровне предложения организации.

Компенсация выпадающих доходов прошлых периодов в составе НВВ филиала «Ивэнерго» 2023 года, тыс. руб.	Экономически обоснованные результаты деятельности филиала «Ивэнерго», определенные Экспертной группой за 2023 год, тыс. руб.	Фактический расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2023 году, тыс. руб.	Плановый расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2025 году, тыс. руб.	Средняя плановая процентная ставка в 2025 году, %	Плановая стоимость обслуживания заемных средств в 2025 году, тыс. руб.
359 708,23	351 107,41	1 083 635,80	1 075 034,98	20,522%	220 618,68

12. Расходы по статье «**Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность**» приняты Экспертной группой в размере, заявленном филиалом «Ивэнерго», **3 400,60** тыс. руб.

Расходы по статье определены с учетом требований пункта 30 Основ ценообразования, в соответствии с которым при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении НВВ 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.

13. Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по статье «**Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)**» в размере 140 712,60 тыс. руб. не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов на 2025 год по причине их экономической необоснованности.

Средства на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с 522-ФЗ от 27.12.2018) в размере 159 652,67 тыс. руб. (с учетом применения метода сравнения аналогов) учтены в составе базового уровня неподконтрольных расходов филиала «Ивэнерго» на 2022 год по статье «Расходы, связанные с организацией коммерческого

учета (в соответствии с п. 5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)», а также в составе мероприятий инвестиционной программы на 2025 год с источником финансирования – амортизация.

Пунктом 12 Методических указаний № 98-э определено, что в состав подконтрольных расходов включаются, в том числе, расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. Следовательно, заявленные по данной статье филиалом «Ивэнерго» расходы по смыслу относятся именно к подконтрольным расходам. Расходы на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, не учтенные в составе подконтрольных, необходимо финансировать за счет источников утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

14. Расходы по статье **«Утилизация отходов I-II и III-IV классов опасности»** приняты Экспертной группой в размере **200,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 740,00 тыс. руб. (с ростом 7,31% к плану 2024 года)

Плановая величина расходов по данной статье сформирована на основании действующего договора на оказание услуг по обращению с отходами I и II класса опасности № 124482/372002908 от 20.05.2024, заключенного между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ФГУП «Федеральный экологический оператор» (обезвреживание отходов «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства»).

15. Расходы по статье **«Импортозамещение ИТ»** приняты Экспертной группой в размере **1 405,16** тыс. руб., вместо заявленных организацией 3 310,69 тыс. руб.

Согласно изменениям, внесенным постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 в пункт 38 Основ ценообразования, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе, величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента РФ от 30.03.2022 № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом Президента РФ от 30.03.2022 № 166 нормативных правовых актов Правительства РФ, не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования.

Учитывая изложенное, плановая величина расходов по данной статье сформирована на основании действующего договора возмездного оказания услуг № 002001145 от 05.11.2024, заключенного с АО «МЭК «Информационные технологии», в части расходов, относящихся к 2025 году (услуги по технической поддержке оперативно-информационного комплекса и вычислительного комплекса для нужд ПАО «Россети Центр и Приволжье»).

16. Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по статье **«Расходы на оплату нагрузочных потерь электрической энергии в сетях Ивановской энергосистемы, обусловленных перетоком электрической энергии из генерирующего объекта – энергоблока Ивановских ПГУ АО «Интер РАО - Электрогенерация» – в сети энергосистем иных субъектов РФ»** в размере 276 440,55 тыс. руб. не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов на 2025 год по причине их экономической необоснованности, поскольку данные расходы по смыслу и содержанию не относятся к неподконтрольным расходам в составе НВВ на содержание сетевой организации.

Новые генераторные мощности Ивановских ПГУ, введенные в эксплуатацию в марте 2024 года, значительно увеличили транзитный переток в электрической сети 110 кВ филиала «Ивэнерго». Электрическая энергия, полученная от нового энергоблока Ивановских ПГУ, распределяется внутри Ивановской области через сети филиала «Ивэнерго» и транспортируется в смежные регионы (Костромская область, Нижегородская область, Владимирская область) / в сети ПАО «ФСК ЕЭС».

По мнению Экспертной группы, все плановые экономически обоснованные расходы филиала «Ивэнерго» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь учтены в

составе НВВ на потери на 2025 год. Отклонение фактических значений от плановых параметров учитывается ежегодно Экспертной группой в составе корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э).

17. Расходы по статье «**Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых (в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ № 35-ФЗ с учетом изменений от 13.07.2024 № 185-ФЗ) в рамках исполнения функций СТСО**» приняты Экспертной группой в размере **14 920,14** тыс. руб., что соответствует предложению организации, в том числе:

1) по договору ДОПИ № 1 от 02.10.2024, заключенному с АО «Кинешемская ГЭС», Экспертной группой приняты расходы в размере 2 661,83 тыс. руб. (в части налога на имущество в размере 2 546,45 тыс. руб., платы за землю в размере 7,94 тыс. руб. и арендной платы по земельным участкам (сервитут) в размере 107,44 тыс. руб.), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

Расходы определены в соответствии с требованиями подпункта а) пункта 2 Правил определения и внесения платы по договору о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (далее – Правила определения и внесения платы по договору ДОПИ) - приложение № 1 к Правилам заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (далее – Правила ДОПИ), утвержденным постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229.

Как следует из подпункта а) пункта 2 Правил определения и внесения платы по договору ДОПИ, цена обязательств по договору о порядке использования составляет сумму, обеспечивающую возмещение собственнику или иному законному владельцу объектов электросетевого хозяйства, являющемуся стороной договора о порядке использования, затрат:

- на уплату налога на имущество в отношении указанных объектов;
- на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации указанных объектов;
- на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

2) величина амортизации по объектам электросетевого хозяйства АО «Кинешемская ГЭС», эксплуатируемым филиалом «Ивэнерго» в рамках заключенного договора ДОПИ № 1 от 02.10.2024 определена Экспертной группой с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования в размере 12 258,31 тыс. руб., что соответствует предложению организации.

Как следует из подпункта б) пункта 2 Правил определения и внесения платы по договору ДОПИ кроме платежей, производимых в соответствии с условиями о цене договора о порядке использования, в качестве встречного предоставления за использование объектов

электросетевого хозяйства СТСО производятся неотделимые улучшения таких объектов в целях соблюдения обязательных требований к их эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению за счет амортизационных отчислений в отношении указанных объектов, которые являются источником финансирования инвестиционной программы СТСО.

Согласно действующей инвестиционной программе ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы (утверждена приказом Минэнерго России № 27@ от 05.12.2024) в части филиала «Ивэнерго» источник финансирования «текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)» на 2025 год утвержден в сумме 314,49 млн. руб. (что соответствует плановой амортизации 2025 года, заявленной филиалом «Ивэнерго» за вычетом обесценения), источник финансирования «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» на 2025 год утвержден в сумме 123,01 млн. руб. (что соответствует плановым расходам по статье «прибыль на капитальные вложения», заявленным филиалом «Ивэнерго» в составе НВВ на 2025 год). Суммарно источники финансирования «текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)» и «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» дают величину плановой амортизации филиала «Ивэнерго» по собственным основным средствам, учтенную Экспертной группой в составе НВВ на 2025 год (437,5 млн. руб.).

Учитывая изложенное, Экспертная группа отмечает, что у филиала «Ивэнерго» на 2025 год образуется плановая недоиспользованная амортизация в размере 12 258,31 тыс. руб., которая может быть направлена на финансирование мероприятий инвестиционной программы.

III. Экспертной группой в составе общей суммы НВВ филиала «Ивэнерго» на основании фактических показателей деятельности за 2023 год определены:

1. **Корректировка неподконтрольных расходов 2023 года**, исходя из фактических значений указанного параметра, в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э определена Экспертной группой в размере **100 252,23 тыс. руб.**, в том числе:

№	Наименование	2023 год				
		Утверждено в ТБР	Факт (по данным филиала «Ивэнерго»)	Величина корректировки НР, исходя из фактических значений (по данным филиала «Ивэнерго»)	Факт (принято Экспертной группой)	Величина корректировки НР, исходя из фактических значений (принято Экспертной группой)
1	2	3	4	5=4-3	6	7=6-3
1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	1 009 984,38	1 060 406,89	50 422,52	1 060 406,89	50 422,52
2	Тепловая энергия	1 921,31	1 539,59	-381,72	1 539,59	-381,72
3	Услуги водоснабжения и водоотведения	562,41	546,42	-15,99	546,42	-15,99
4	Плата за аренду имущества	151 022,35	142 473,82	-8 548,53	131 513,15	-19 509,20
4.1	Аренда объектов ЭСХ (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)	103 546,00	99 285,96	-4 260,04	89 274,58	-14 271,42
4.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Арендная плата за пользование землей	8 421,40	4 173,47	-4 247,93	4 173,47	-4 247,93
4.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	1 098,40	1 058,10	-40,30	1 058,10	-40,30
4.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	3 611,35	5 086,85	1 475,50	4 137,55	526,20
4.6	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	0,00	1,46	1,46	1,46	1,46
4.7	Прочая арендная плата	34 345,20	32 867,99	-1 477,21	32 867,99	-1 477,21

5	Налоги всего (без учета налога на прибыль), в том числе:	53 451,52	49 178,95	-4 272,57	49 178,95	-4 272,57
5.1	Налог на землю	401,77	214,36	-187,40	214,36	-187,40
5.2	Налог на имущество	51 921,77	39 297,34	-12 624,43	39 297,34	-12 624,43
5.3	Прочие налоги и сборы	1 127,99	9 667,25	8 539,26	9 667,25	8 539,26
5.3.1	Транспортный налог	893,10	885,31	-7,79	885,31	-7,79
5.3.2	Плата за предельные допустимые выбросы (сбросы)	0,17	1,20	1,02	1,20	1,02
5.3.3	Госпошлины по транспорту	210,60	50,00	-160,60	50,00	-160,60
5.3.4	Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников	24,11	0,00	-24,11	0,00	-24,11
5.3.5	Госпошлины по управлению собственностью	0,00	8 730,74	8 730,74	8 730,74	8 730,74
6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	338 910,31	350 569,15	11 658,84	350 569,15	11 658,84
6.1	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) - себестоимость	336 230,96	347 333,02	11 102,06	347 333,02	11 102,06
6.2	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) - прибыль	2 679,35	3 236,13	556,78	3 236,13	556,78
7	Прочие неподконтрольные расходы <расшифровка>	0,00	695,74	695,74	0,00	0,00
8	Налог на прибыль	119 434,59	125 529,36	6 094,77	118 980,00	-454,59
9	Выпадающие доходы по льготному ТП	10 999,63	36 408,47	25 408,84	-6 372,66	-17 372,29
10	Возврат тела кредита (привлеченного на финансирование ИПР)	0,00	23 000,00	23 000,00	0,00	0,00
11	Обслуживание заемных средств	140 286,32	157 792,12	17 505,80	116 967,65	-23 318,67
12	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам всего, в т.ч.:	0,00	114 941,76	114 941,76	91 307,75	91 307,75
12.1	Неустойки в бухгалтерском учете по контрагенту ПАО «ФСК ЕЭС»	0,00	23 634,02	23 634,02	0,00	0,00
12.2	ПАО «ФСК ЕЭС» (Списание за счет РОО)	0,00	88 032,36	88 032,36	88 032,36	88 032,36
12.3	АО "ПСК" (Списание за счет РОО)	0,00	2 775,75	2 775,75	2 775,75	2 775,75
12.4	Невозмещаемый НДС (АО "ПСК" за 2017 год)	0,00	499,63	499,63	499,63	499,63
13	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую	2 500,80	2 500,80	0,00	0,00	-2 500,80

	деятельность					
14	Расходы на утилизацию отходов I-II и III-IV классов опасности	0,00	9,14	9,14	9,14	9,14
15	Расходы на импортозамещение ИТ	0,00	2 595,61	2 595,61	2 164,96	2 164,96
16	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 829 073,62	2 068 187,83	239 114,20	1 916 810,99	87 737,37

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план} = 1\,916\,810,99 - 1\,829\,073,62 = 87\,737,37 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2024-2025гг., предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина корректировки неподконтрольных расходов составляет:

$$87\,737,37 * 1,080 * 1,058 = 100\,252,23 \text{ тыс. руб.}$$

По статье «Аренда объектов ЭСХ» Экспертной группой по факту 2023 года приняты расходы в размере **89 274,58** тыс. руб., вместо заявленных организацией 99 285,96 тыс. руб. Исключены фактические расходы на аренду объектов ЭСХ по следующим договорам аренды:

- по договору аренды № 372001171 от 27.11.2019 с ООО «Автопластик» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 5,92 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования.

- по договору аренды движимого имущества № 372001927 от 13.08.2021 с АО «Ивгорэлектросеть» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **56 158,078** тыс. руб. (вместо заявленных организацией 66 124,129 тыс. руб.), как сумма составляющих арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования (амортизация в размере 55 961,771 тыс. руб., определенная исходя из максимальных сроков полезного использования, и налог на имущество в размере 196,307 тыс. руб.). Налог на имущество принят Экспертной группой только в части недвижимых объектов электросетевого хозяйства, перечень которых определен в дополнительном соглашении от 27.11.2023 к договору аренды движимого имущества № 372001927 от 13.08.2021.

- по договору аренды имущества № 372002247 от 09.09.2022 с ООО «Классика» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **147,791** тыс. руб. (вместо заявленных организацией 175,845 тыс. руб.), как сумма составляющих арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования (амортизация в размере 147,791 тыс. руб., определенная исходя из максимальных сроков полезного использования).

- по договору аренды имущества № 372002284 от 19.10.2022 с ООО «Энерготекс» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **10,00** тыс. руб. (вместо заявленных организацией 20,236 тыс. руб.), как сумма составляющих арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования (амортизация в размере 10,00 тыс. руб., определенная исходя из максимальных сроков полезного использования).

- по договору аренды имущества № 1/22-А/372002254 от 09.09.2022 с Администрацией Наволокского городского поселения Кинешемского муниципального района фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных

организацией 0,348 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования.

По статье *«Аренда транспорта, машин и механизмов»* Экспертной группой по факту 2023 года приняты расходы в размере **4 137,55** тыс. руб., вместо заявленных организацией 5 086,85 тыс. руб. Исключены фактические расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору оказания услуг № 372001364 от 25.12.2019 (с учетом дополнительных соглашений № 1 от 31.03.2020, № 2 от 15.04.2021), заключенному с АО «АТХ», по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

По статье *«Прочие неподконтрольные расходы»* Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 695,74 тыс. руб., на содержание исполнительного аппарата ПАО «Россети Центр и Приволжье». По мнению Экспертной группы, экономически обоснованная величина расходов на содержание исполнительного аппарата учтена в полном объеме по статье «Расходы на содержание исполнительного аппарата» в составе базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2022 год. По статье подконтрольных расходов «Расходы на содержание исполнительного аппарата» Экспертной группой на 2022 год были учтены расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды (ЕСН) ПАО «Россети Центр и Приволжье», относимые на филиал «Ивэнерго», в сумме 2 447,00 тыс. руб.

По статье *«Налог на прибыль»* Экспертной группой расходы по статье «Налог на прибыль» за 2023 год определены с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования на уровне исчисленного за 2023 год налога на прибыль (без учета налога на сверхприбыль, который введен Федеральным законом от 04.08.2023 № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» и, по мнению, Департамента по смыслу не должен компенсироваться регулируемым организациям через тарифные источники, иными словами, за счет средств потребителей, так как свидетельствуют о наличии у организации сверхприбыли) в соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль ПАО «Россети Центр и Приволжье» в части филиала «Ивэнерго» и показателями раздельного учета доходов и расходов за 2023 год (приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», таблица 1.3, строка 120, суммарно по деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По статье *«Выпадающие доходы по льготному ТП»* Экспертной группой приняты расходы в размере **(-)6 372,66** тыс. руб., вместо заявленных организацией 36 408,47 тыс. руб.

В соответствии с требованиями абзаца 15 пункта 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов ТСО на выполнение мероприятий по ТП в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за ТП к электрическим сетям ТСО, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Учитывая изложенное, выпадающие доходы по льготному ТП филиала «Ивэнерго» за 2022 год учтены Экспертной группой в размере (-) **6 372,66** тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением ставки 550 руб. за присоединение, приняты Экспертной группой в сумме 8 698,56 тыс. руб.

- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоц, приняты Экспертной группой в сумме 399,73 тыс. руб.

- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц, приняты Экспертной группой в сумме (-) 15 540,91 тыс. руб.

- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по оплате технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, приняты Экспертной группой в размере 69,96 тыс. руб.

- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП (льгота 100%), приняты Экспертной группой в размере 0,00 тыс. руб.

Поскольку в состав инвестиционной программы филиала «Ивэнерго» ежегодно включаются инвестиционные проекты «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно», то финансирование мероприятий по ТП льготных категорий заявителей в части расходов на новое строительство и установку приборов учета осуществляется за счет источников финансирования инвестиционной программы.

Учитывая изложенное, Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических мероприятий по осуществлению нового строительства в рамках исполнения договоров льготного ТП в составе обосновывающих документов, предоставленных филиалом «Ивэнерго» для подтверждения фактического исполнения инвестиционной программы за 2023 год (Перечень и показатели мероприятий по актам выполненных работ в рамках реализации ИПР за 2023 год филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» с приложением расшифровки общехозяйственных расходов в ИПР по факту 2023 года, предоставленные в адрес Департамента письмом № МР7-ИвЭ/25-2/5259 от 17.09.2024), и обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы филиала «Ивэнерго» на строительство объектов ЭСХ для целей льготного ТП (сводная таблица «Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2023 год» в составе первоначальной тарифной заявки филиала «Ивэнерго», предоставленной письмом № МР-ИвЭ/25-2/2366 от 27.04.2024).

По результатам проведенного анализа Экспертной группой был выявлен факт двойного учета расходов на новое строительство объектов электросетевого хозяйства для целей льготного ТП, заявленных филиалом «Ивэнерго» одновременно и в факте исполнения ИПР за 2023 год и в расчете фактических выпадающих доходов по льготному ТП за 2023 год. Таким образом, расходы на мероприятия по новому строительству исключены Экспертной группой из расчета фактических выпадающих доходов по ТП за 2023 год в полном объеме, их величина и обоснованность оценены Экспертной группой в рамках расчета корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год в соответствии с формулой 9.11 Методических указаний № 98-э (в ред. приказа ФАС России от 20.11.2024 № 878/24) в составе НВЗ филиала «Ивэнерго» на 2025 год.

По статье *«Возврат тела кредита (привлеченного на финансирование ИПР)»* Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 23 000,00 тыс. руб.

Как следует из положений абзаца 5 пункта 32 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта, а также обязаны учитывать на последующие периоды регулирования расходы, связанные с возвратом (в размере, соответствующем финансовому плану инвестиционной программы субъекта электроэнергетики) и обслуживанием заемных средств.

Однако в материалах тарифных заявок филиала «Ивэнерго» (первоначальной и уточненных) не были представлены достаточные обоснования потребности в привлечении заемных средств на инвестиционные цели в привязке к конкретным инвестиционным проектам, в связи с чем Экспертная группа не принимает заявленные организацией фактические расходы на возврат тела кредита, привлеченного на финансирование ИПР, в сумме 23 000,00 тыс. руб.

По статье *«Обслуживание заемных средств»* Экспертной группой по факту 2023 года приняты расходы в размере **116 967,65** тыс. руб. (без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов), вместо заявленных организацией 157 792,12 тыс. руб. на основании выполненного Экспертной группой расчета дефицита средств филиала «Ивэнерго» по факту 2023 года и фактических расходов на их обслуживание.

Расчет дефицита средств филиала «Ивэнерго» по факту 2023 года произведен Экспертной группой исходя из суммарной величины экономически обоснованных выпадающих доходов филиала «Ивэнерго» прошлых периодов по состоянию на 01.01.2023 в размере 858 778,90 тыс. руб. с учетом определенных Экспертной группой положительных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «Ивэнерго» за 2022 год в размере 284 676,80 тыс. руб., а также с учетом расчетного избытка средств по результатам деятельности 2021 года, находившихся в распоряжении филиала «Ивэнерго» в течение 2023 года, в размере (-)59 819,90 тыс. руб. Средняя фактическая процентная ставка за 2023 год в размере 10,794% принята Экспертной группой на уровне предложения организации.

Выпадающие доходы прошлых периодов по состоянию на 01.01.2023, тыс. руб.	Экономически обоснованные результаты деятельности филиала «Ивэнерго», определенные Экспертной группой за 2022 год, тыс. руб.	Избыток средств по результатам деятельности 2021 года, находившихся в распоряжении филиала «Ивэнерго» в течение 2023 года, тыс. руб.	Фактический расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2023 году, тыс. руб.	Средняя фактическая процентная ставка в 2023 году, %	Фактическая стоимость обслуживания заемных средств в 2023 году, тыс. руб.
858 778,90	284 676,80	(-)59 819,90	1 083 635,80	10,794%	116 967,65

По статье *«Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам»* Экспертной группой приняты расходы в размере **91 307,75** тыс. руб., вместо заявленных организацией 114 941,76 тыс. руб.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2023 года, как экономически не обоснованные, по начислению в бухгалтерском учете неустойки по вступившему в силу решению суда по делу № А17-3926/2016 в сумме 22 634,02 тыс. руб. (по контрагенту ПАО «ФСК ЕЭС»).

По статье *«Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность»* Экспертной группой

приняты расходы в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 2 500,80 тыс. руб., поскольку филиалом «Ивэнерго» в составе материалов тарифного дела не предоставлено подтверждение фактического списания дебиторской задолженности по каким-либо прямым потребителям из сформированного резерва по сомнительным долгам в убытки в 2023 году (приказ о списании дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам, определение Арбитражного суда Ивановской области о завершении процедуры конкурсного производства в отношении каждого из дебиторов и прочее).

По статье **«Расходы на импортозамещение ИТ»** Экспертная группа принимает расходы в сумме **2 164,96** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 2 595,61 тыс. руб.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по сублицензионному договору № 002001015 от 16.10.2023, заключенному с коллективным участником в составе: лидер Коллективного участника ООО «Эдит Про», член Коллективного участника ООО «Градум», в сумме 430,650 тыс. руб. (неисключительные права на использование программного обеспечения 1С) по причине отсутствия информации о проведенных организацией в установленном порядке конкурсных процедурах при заключении указанного договора.

2. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний № 98-э за 2023 год определена Экспертной группой в размере **(-)15 548,62 тыс. руб.:**

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omn \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{omn \text{шт}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$= \min(236,85 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч}; 7,96 \% * 3\,015,85 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч}) * 3\,314,52 \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} - 2\,982,04 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч} * 7,96 \% * 3\,364,58 \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} = (-)13\,607,63 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2024-2025 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$(-)13\,607,63 \text{ тыс. руб.} * 1,080 * 1,058 = (-)15\,548,62 \text{ тыс. руб.}$$

3. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э за 2022 год определена Экспертной группой в размере **7 447,03 тыс. руб.:**

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содршт}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = 4\,499\,987,61 + 798\,652,70 - (5\,279\,796,00 + 44\,662,00 + (-)25\,244,00) + 34\,371,83 + (-)44\,679,08 + 3\,114,59 + 101,58 = 6\,517,39 \text{ тыс. руб.,}$$

где:

5 279 796,00 тыс. руб. = 6 988 037,00 тыс. руб. (фактическая общая выручка филиала «Ивэнерго» от услуг по передаче за 2023 год) - 1 708 241,00 тыс. руб. (фактическая оплата услуг ТСО филиалом «Ивэнерго» в 2023 году).

44 662,00 тыс. руб. - прибыли прошлых лет, относимые на деятельность по передаче электрической энергии (по данным выписки из расшифровки «Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году», отраженные в форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 12 месяцев 2023 года, представленной филиалом «Ивэнерго» в материалах тарифного дела).

(-) 25 244,00 тыс. руб. - убытки прошлых лет, относимые на деятельность по передаче электрической энергии (по данным выписки из расшифровки «Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году», отраженные в форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 12 месяцев 2023 года, представленной филиалом «Ивэнерго» в материалах тарифного дела).

34 371,83 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» суммарно за июнь-декабрь 2019 года (12 938,58 тыс. руб.) и 2020 год (21 433,25 тыс. руб.).

Согласно пункту 50 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее – Правила недискриминационного доступа), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в отношении

потребителя, энергопринимающее оборудование которого присоединено к объектам ЭСХ, с использованием которых указанный потребитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, размер фактических потерь электрической энергии, возникающих на таких объектах ЭСХ ($V_{\text{факт}}$), определяется по формуле:

$$V_{\text{факт}} = V_{\text{отп}} \times (N / (100\% - N)),$$

где:

$V_{\text{отп}}$ - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты ЭСХ) смежных субъектов электроэнергетики;

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

Вместе с тем, с учетом данных по фактическому отпуску электроэнергии из сетей АО «ПСК» в энергопринимающие устройства (объекты ЭСХ) смежных субъектов электроэнергетики за июнь-декабрь 2019 года и 2020 год, объем потерь электроэнергии, предъявленных Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» к оплате со стороны АО «ПСК» за указанный период, не соответствует объемам, рассчитываемым согласно формуле по пункту 50 Правил недискриминационного доступа.

При этом объем потерь в соответствии с действующим законодательством в данном случае должен определяться на основании установленного для ТСО норматива потерь на долгосрочный период регулирования, вне зависимости от изменения в течение долгосрочного периода регулирования состава объектов ЭСХ.

Таким образом, отсутствие просуженных со стороны филиала «Ивэнерго» претензий к Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» по неоплате за июнь-декабрь 2019 года и 2020 год услуг по передаче электрической энергии (мощности) свидетельствует о бездействии филиала «Ивэнерго», и данные выпадающие доходы расцениваются Экспертной группой как выпадающие доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе пунктом 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически необоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ (в рамках соблюдения баланса интересов Экспертная группа отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

3 114,59 тыс. руб. – объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части выявленного небытового потребления. В результате проведенного Экспертной группой анализа фактических объемов потребления населением за 2023 год (информация, предоставленная гарантирующим поставщиком Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс»), а также информации из открытых источников было установлено, что по ряду лицевых счетов имеют место факты небытового потребления.

Исходя из фактических объемов потребления за 2023 год по таким лицевым счетам и разницы в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии, установленных для сельского/городского населения и прочих потребителей на 2023 год, Экспертной группой была рассчитана величина выпадающих доходов по зависящим от регулируемой организации причинам в сумме 3 114,59 тыс. руб., которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе пунктом 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически не обоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ (в рамках соблюдения баланса интересов Экспертная

группа отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам)

101,58 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части объемов потребления электрической энергии за январь-сентябрь 2023 года, отпускаемой потребителям, проживающим (расположенным) в поселке Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области, который до 2008 года административно входил в состав городского поселения рабочий поселок Фролищи Володарского района Нижегородской области, а в начале 2008 года был административно переподчинен Пестяковскому району Ивановской области.

Письмом от 11.10.2024 № 71600-14-10359 Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» в адрес Департамента была предоставлена информация об объемах фактического отпуска электроэнергии за 2023 год потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области. Указанные потребители находятся в границах зоны деятельности и, соответственно, приняты на расчеты гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Ивановской области - Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс».

При этом энергопринимающие устройства указанных потребителей в период с января по сентябрь 2023 года имели технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (далее - филиал «Нижновэнерго»), не имеющего статус ТСО на территории Ивановской области.

Вопрос по передаче электросетевого имущества между филиалами «Нижновэнерго» и «Ивэнерго» был решен только 29.09.2023г., когда объекты электросетевого хозяйства, посредством которых осуществляется электроснабжение потребителей п. Мугреевский Бор были переданы с баланса филиала «Нижновэнерго» на баланс филиала «Ивэнерго», что подтверждается актами о приеме-передаче объектов основных средств (№№ 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643 от 29.09.2023), подписанными в двустороннем порядке филиалом «Ивэнерго» и филиалом «Нижновэнерго», а также поопорными схемами электрической сети, составленными и утвержденными уполномоченными лицами филиала «Ивэнерго» (поопорная схема электрической сети ВЛ-6 кВ № 607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Гр-1 от КТП № 241 ВЛ-607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа 1,2 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи и поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа-3 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи).

Вышеописанная ситуация привела к тому, что у гарантирующего поставщика Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за период с января по сентябрь 2023 года, ежегодно аккумулировалась излишне полученная выручка в размере составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии в части объемов электрической энергии, отпускаемой потребителям, энергопринимающие устройства которых территориально расположены по адресу: Ивановская область, Пестяковский район, п. Мугреевский Бор. Как следствие, одновременно у филиала «Ивэнерго» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за период с января по сентябрь 2023 года, ежегодно формировались выпадающие доходы в размере недополученной от Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» выручки в части составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии по указанным объемам потребления электроэнергии, поскольку расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области ежегодно, в том числе на 2023 год, производился Департаментом исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии с учетом объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области.

Вышеуказанные недополученные доходы филиала «Ивэнерго» расцениваются Экспертной группой как недополученные доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе пунктом 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически не обоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ (в рамках соблюдения баланса

интересов Экспертная группа вновь отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

С учетом индексов потребительских цен на 2024-2025 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина **корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности** за 2023 год составляет:

$$6\,517,39 \text{ тыс. руб.} * 1,080 * 1,058 = 7\,447,03 \text{ тыс. руб.}$$

4. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год **корректировка НВВ на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** ($V_i^{\text{коррИП}}$) рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ($НР_i^{\text{ИП}}$), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ($ИП_i^{\text{факт}}$) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах».

Корректировка НВВ на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в соответствии с формулой 9.11 Методических указаний № 98-э за 2022-2023 годы определена Экспертной группой в размере **79 725,82 тыс. руб.:**

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(ИП_{i-j}^{\text{факт}} - НР_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - V_{i-29, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

$$= (268\,260,64 + 352\,815,15) - (271\,518,15 + 279\,784,30) = 69\,773,35 \text{ тыс. руб.},$$

где:

268 260,64 тыс. руб. - объем принятого Экспертной группой фактического финансирования инвестиционной программы филиала «Ивэнерго» за счет собственных средств (амортизационные отчисления) в 2022 году (на уровне фактического финансирования, заявленного организацией).

352 815,15 тыс. руб. - объем принятого Экспертной группой фактического финансирования инвестиционной программы филиала «Ивэнерго» за счет собственных средств (амортизационные отчисления) в 2023 году (вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 353 738,62 тыс.).

271 518,15 тыс. руб. - расчетная величина собственных средств филиала «Ивэнерго» (амортизационные отчисления) для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2022 году.

279 784,30 тыс. руб. - расчетная величина собственных средств филиала «Ивэнерго» (амортизационные отчисления) для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2023 году.

С учетом индексов потребительских цен на 2024-2025 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина **корректировки НВВ на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** за 2022-2023 годы составляет:

$$69\,773,35 \text{ тыс. руб.} * 1,080 * 1,058 = 79\,725,82 \text{ тыс. руб.}$$

Подробный анализ принятых Экспертной группой фактических объемов финансирования ИПР за 2022-2023 годы приведен в приложениях к настоящему экспертному заключению.

Корректировка НВВ 2024 года, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по факту 9 месяцев 2023 года, Экспертной группой не проводилась.

5. **Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества** за 2023 год произведена Экспертной группой с учетом требований пункта 5 (формула 1) 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 № 254-э/1, и пункта 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э, и составляет **0,00** тыс. руб., что соответствует заявленной филиалом «Ивэнерго» величине.

Показатели	ТБР 2023	ФАКТ 2023	Оценка достижения ПНиК	
			Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00000	1,01799	0	0
Показатель средней продолжительности прекращения передач э/э на точку поставки (Psaidi), час.	1,94725	1,67868	0	0
Показатель средней частоты прекращения передачи э/э на точку поставки (Psaifi), шт.	1,03336	1,03216	0	0
КкачЗ	0,00000	0,00000	0	0
Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,00	
Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
НВВ, установленная регулирующим органом на 2023 год (НВВи-2)	4 499 987,61	X	X	
Корректировка НВВ на 2025 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2023 года				0,00

6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2023 году, определена Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 34(3) Основ ценообразования (так как 2023 год относится к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год) в сумме **10 643,22 тыс. руб.** по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута.

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j,$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; 7,96\% - 7,96\%) \times 3\,136,85 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} \times 3,99017 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = \mathbf{0 \text{ тыс. руб.}}$$

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2 (2023 год), подлежащий сохранению в НВВ сетевой организации.

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \Pi_{\text{ф}j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; 7,96\% \times 3\,015\,846,37 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} - 236\,850,28 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч}) \times 3,31452 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = \mathbf{10\,643,22 \text{ тыс. руб.}}$$

Таким образом, $\Delta \text{ЭП}_j = 0 + 10\,643,22 = \mathbf{10\,643,22 \text{ тыс. руб.}}$

В указанной величине учтена лишь экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2023 году от реализации мероприятий по сокращению технологических потерь при передаче электрической энергии в результате реализации в 2023 году мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027гг. филиала «Ивэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э Экспертная группа определяет $d_i = 0$, 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 в размере 10 643,22 тыс. руб., учитывается Экспертной группой в полном объеме в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на оплату потерь на 2025 год.

7. Корректировка подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 9.13 Методических указаний № 98-э (в ред. приказа ФАС России от 20.11.2024 № 878/24) определена Экспертной группой в размере **179 230,95 тыс. руб.:**

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_i \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{\text{ин}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}j}^\phi \right) - \text{ПР}_{i-2}$$

$$= (1\,652\,300,41 * (1 + 13,8\%) / (1 + 4,3\%) * 1,045532) - 1\,728\,025,76 = 156\,856,89 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2024-2025 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина **корректировки подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов** составляет:

$$156\,856,89 \text{ тыс. руб.} * 1,080 * 1,058 = \mathbf{179\,230,95 \text{ тыс. руб.}}$$

IV. По статье «Расчетная предпринимательская прибыль» Экспертной группой в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования определена расчетная предпринимательская прибыль филиала «Ивэнерго» на 2025 год в размере 5 процентов от НВВ 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 ТСО, что составляет **335 515,09 тыс. руб.**

В состав НВВ филиала «Ивэнерго» на 2025 год (без учета услуг ТСО, без учета оплаты потерь) дополнительно предлагается включить в полном объеме ранее не учтенную компенсацию расходов по результатам деятельности филиала «Ивэнерго» за предыдущие периоды регулирования, признанную экономически обоснованной в рамках рассмотрения ФАС России разногласий между Департаментом и филиалом «Ивэнерго» (решение ФАС России № СП/61300/24 от 11.07.2024), в сумме **386 945,22 тыс. руб., в том числе:**

- 85 825,33 тыс. руб. – по факту деятельности за 2020 год (оставшаяся часть общей суммы корректировки по факту деятельности за 2020 год) с учетом индекса потребительских цен на 2025 год;

- (-)5 063,16 тыс. руб. – по факту деятельности за 2021 год (оставшаяся часть общей суммы корректировки по факту деятельности за 2021 год) с учетом индекса потребительских цен на 2025 год;

- 306 183,05 тыс. руб. – по факту деятельности за 2022 год (оставшаяся часть общей суммы корректировки по факту деятельности за 2021 год) с учетом индекса потребительских цен на 2025 год.

Указанная величина компенсации включает в себя следующие составляющие:

1) 242 895,32 тыс. руб. - расходы филиала «Ивэнерго» 2022 года на списание затрат за счет ранее созданного резерва по оценочным обязательствам в сумме 242 895,32 тыс. руб. на оплату услуг ПАО «Россети» в связи с вступившими в силу решениями судов по взысканию денежных средств в пользу ПАО «Россети» в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» в том числе:

- 74 002,68 тыс. руб. – за январь-сентябрь 2021 года (договор № 1402/П от 14.12.2017);
- 25 815,91 тыс. руб. – за октябрь 2017 года - апрель 2018 года (дело № А40-259662/18);
- 20 044,59 тыс. руб. – за октябрь - декабрь 2018 года (дело № А43-12058/20);
- 27 455,34 тыс. руб. – за январь - апрель 2019 года (дело № А40-206376/19-150);
- 25 675,64 тыс. руб. – за май - август 2019 года (дело № А40-305927/19);
- 43 265,08 тыс. руб. – за сентябрь 2019 года - февраль 2020 года (дело № А40-103116/20-35-7);

- 26 636,09 тыс. руб. – за март - июнь 2020 года (дело № А40-175688/20).

232 964,09 тыс. руб. – убытки филиала «Ивэнерго», признанные в 2022 году в связи с вступившими в силу решениями судов по делам № А40-259662/18 и № А40-305927/19 по взысканию задолженности за услуги по передаче электрической энергии в пользу ПАО «Россети» за 2017-2019 годы в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» и составляет 32 964,09 тыс. руб., в том числе невозмещаемый НДС в сумме 13 318,25 тыс. руб., за следующие периоды:

- 19 645,85 тыс. руб. – октябрь 2017 года – апрель 2018 года по делу № А40-259662/18 в части основного долга;
- 8 183,12 тыс. руб. - октябрь 2017 года – апрель 2018 года по делу № А40-259662/18 в части невозмещаемого НДС;
- 5 135,13 тыс. руб. - май – август 2019 года по делу № А40-305927/19 в части невозмещаемого НДС.

ИТОГО = 242 895,32 + 32 964,09 = 275 859,41 тыс. руб.

С учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, определенных в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023г.):

$275\,859,41 * 1,058 * 1,072 = 312\,873,12$ тыс. руб.

2) 81 120,35 тыс. руб. – оставшаяся часть выпадающих доходов 2020 года с учетом индексации на индексы потребительских цен 2023-2024 годов (5,8% и 8,0% соответственно), принятые в соответствии с одобренным Правительством РФ Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024г.)

Как следует из пункта 11 Методических указаний № 98-э распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в НВВ регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

3) (-)23 475,15 тыс. руб. – ранее не учтенный в составе НВВ филиала «Ивэнерго» объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года (с учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, определенных в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023г.).

4) (-)4 785,59 тыс. руб. - оставшаяся часть отрицательной корректировки по результатам деятельности за 2021 год, получившаяся как разница между ранее определенной величиной без индексации (-)59 819,90 тыс. руб. и с учетом индексации на индекс потребительских цен 2024 года (8,00%) (-)64 605,49 тыс. руб.

Итого суммарно с учетом индекса потребительских цен на 2025 год:

$(312\,873,12 + 81\,120,35 + (-)23\,475,15 + (-)4\,785,59) * 1,058 = 386\,945,22$ тыс. руб.

Экспертная группа дополнительно отмечает, что ранее зафиксированная Экспертной группой в экспертном заключении по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «ИвЭнерго» на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «ИвЭнерго» на 2022-2026 годы от 20.12.2023г. величина недополученной выручки филиала «ИвЭнерго» по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» за 2022 год в сумме **(-)272 425,12 тыс. руб.** (с учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э) не подлежит учету в составе НВВ филиала «ИвЭнерго» согласно решению ФАС России № СП/61300/24 от 11.07.2024).

Анализ технико-экономических показателей 2022-2025 гг. представлен в ниже приведенных таблицах:

№ п/п	Наименование показателя	2022 год	2023 год	Рост 2023/2022, %	2024 год	Рост 2024/2023, %	2025 год	Рост 2025/2024, %
1.	НВВ (без учета оплаты потерь) - план	3 917 986,12	4 499 987,61	114,85%	4 825 879,09	107,24%	5 945 881,66	123,21%
2.	Количество активов, у.е. - план	73 923,77	74 590,82	-	76 259,33	-	78 750,31	-

Наименование показателя	Фактический отпуск (передача) электрической энергии за 2023 год в соответствии с формой № 46-ЭЭ (передача)				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	2 771 706,345	1 302 542,044	278 749,042	518 735,667	671 679,592
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	1 220 552,511	597 023,857	121 604,899	336 099,389	165 824,366
население и приравненные к ним группы	540 597,981	909,464	584,994	34 366,084	504 737,439
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	1 010 555,853	704 608,723	156 559,149	148 270,194	1 117,787
Отпуск в сеть других уровней напряжения	2 135 007,866	1 202 146,577	185 861,837	746 999,452	0,000
Хозяйственные нужды организации	7 289,746	7 169,664	0,000	120,082	0,000
Потери	236 850,279	65 320,014	16 330,000	79 880,405	75 319,860

Наименование показателя	Фактический отпуск (передача) электрической энергии за 2022 год в соответствии с формой № 46-ЭЭ (передача)				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	2 752 331,835	1 302 840,705	288 043,086	501 964,156	659 483,888
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	1 178 120,800	568 460,716	117 953,621	331 324,258	160 382,205
население и приравненные к ним группы	535 844,780	952,171	613,636	36 457,547	497 821,426
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	1 038 366,255	733 427,818	169 475,829	134 182,351	1 280,257
Отпуск в сеть других уровней напряжения	2 104 530,601	1 150 578,730	212 051,642	741 900,229	0,000
Хозяйственные нужды организации	7 559,894	7 440,640	0,000	119,254	0,000
Потери	235 081,945	61 805,128	15 451,281	75 409,195	82 416,341

Наименование показателя	Рост 2023 г. / 2022 г., %				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	100,70%	99,98%	96,77%	103,34%	101,85%
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	103,60%	105,02%	103,10%	101,44%	103,39%
население и приравненные к ним группы	100,89%	95,51%	95,33%	94,26%	101,39%
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	97,32%	96,07%	92,38%	110,50%	87,31%
Отпуск в сеть других уровней напряжения	101,45%	104,48%	87,65%	100,69%	-
Хозяйственные нужды организации	96,43%	96,36%	-	100,69%	-
Потери	100,75%	105,69%	105,69%	105,93%	91,39%

Итого НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2025 год (без учета оплаты услуг ТСО, без учета оплаты потерь) определена в сумме **5 945 881,66** тыс. руб., в т. ч.:

- **4 573 277,28** тыс. руб. - собственная НВВ на содержание сетей с приростом к уровню 2024 года на 24,29 %, вместо заявленной организацией в размере 6 051 749,47 тыс. руб.;
- **1 372 604,38** тыс. руб. - расходы на услуги ПАО «Россети» с приростом к уровню 2024 года на 19,73 %, вместо заявленных организацией в размере 1 419 495,62 тыс. руб.

Итого **необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2025 год** без учета оплаты потерь составляет (тыс. руб.):

№ п/п	Наименование показателя	2021 год	2022 год	Рост 2022 г./ 2021 г.	2023 год	Рост 2023 г./ 2022 г.	2024 год	Рост 2024 г./ 2023 г.
1	НВВ на содержание	2 958 744,28	3 917 986,12	132,51%	4 499 987,61	114,85%	4 825 879,09	107,24%
2	Подконтрольные расходы (ПР)	1 184 927,36	1 652 300,41	139,44%	1 728 025,76	104,58%	1 842 366,00	106,62%
3	Неподконтрольные расходы (НР)	1 588 410,03	1 896 165,24	119,38%	2 108 857,92	111,22%	2 268 659,82	107,58%
4	Величина корректировки за последний истекший год	-	48 984,33	-	38 463,68	-	9 746,42	-
5	Компенсация расходов по результатам деятельности за предыдущие периоды регулирования	185 406,89	320 536,13	174,25%	359 708,23	112,22%	434 475,07	120,79%
6	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	264 932,02	-	270 631,79	102,15%

Наименование показателя	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Подконтрольные расходы	1 652 300,41	1 728 025,76	1 842 366,00	1 973 763,57	2 017 462,69
Неподконтрольные расходы	1 896 165,24	2 108 857,92	2 268 659,82	2 898 550,37	2 898 550,37
Корректировка по показателям надежности и качества	39 672,86	38 463,68	0,00	0,00	-
Экономия потерь	9 311,47	0,00	9 746,42	0,00	-

Выдающиеся доходы прошлых периодов	320 536,13	359 708,23	434 475,07	738 052,63	-
Расчетная предпринимательская прибыль	-	264 932,02	270 631,79	335 515,09	302 447,31
Итого НВВ на содержание сетей	3 917 986,12	4 499 987,61	4 825 879,09	5 945 881,66	5 218 460,38
Рост НВВ, %		114,85%	107,24%	123,21%	87,77%

Экспертная группа считает величину НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2025-2026гг. экономически обоснованной и предлагает на рассмотрение Правлению Департамента:

НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»	2022	3 917 986,12
		2023	4 499 987,61
		2024	4 825 879,09
		2025	5 945 881,66
		2026	5 218 460,38

Приложения: на ___ л. в 1 экз.

**Первый заместитель
директора Департамента**



С.Е. Бугаева

Реестр подконтрольных расходов филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Ивэнерго"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026
			базовый уровень (утверждено Департаментом)	Расчет с учетом фактических и планируемых данных инфляции и изменения объема УЕ			
Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	117 903,81				
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	103 200,18				
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	14 703,63				
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1 017 554,88				
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	299 820,10				
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	179 073,55				
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	51 690,50				
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб	7 826,13				
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	19 027,87				
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	8 374,61				
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,00				
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	77,22				
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	16 384,67				
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	2 934,11				
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	12 124,16				
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	5 220,45				
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	5 833,41				
1.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	25 237,23				
1.3.8	Другие прочие расходы	тыс.руб	17 706,69				
1.4	Расходы, связанные с организацией ком.учета (в соответствии с п.5 ст.37 ФЗ Об электроэнергетике №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)	тыс.руб	159 652,67				
1.5	Расходы из прибыли	тыс.руб	57 368,95				
1.5.1	Оплата труда	тыс.руб	48 427,41				
1.5.2	Затраты социального характера	тыс.руб	1 341,25				
1.5.3	Выплаты социального характера	тыс.руб	4 402,35				
1.5.4	Отчисления профсоюзному комитету	тыс.руб	3 197,95				
1.6	Расходы на импортозамещение ИТ	тыс.руб					
1.7	Дивиденды	тыс.руб	0,00				
ИТОГО подконтрольные расходы			1 652 300,41	1 728 025,76	1 842 366,00	1 973 763,57	2 017 462,69

Объем недополученной выручки филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Ивэнерго" по зависящим от организации причинам в части объемов потребления электрической энергии за январь-сентябрь 2023 года, отпускаемой потребителям, проживающим (расположенным) в поселке Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области
(объемы электроэнергии приняты в расчет по информации Ивановского филиала АО "ЭнергосбыТ Плюс" (письмо от 11.10.2024 №71600-14-10359))

Население в сельских населенных пунктах, кВт·ч (январь-сентябрь 2023г)
110 072,00 кВт·ч

ЕКТ на услуги по передаче э/э для населения 2023г, руб/кВт·ч
0,75586

Стоимость услуг по передаче э/э населению за 2023 год (январь-сентябрь), руб.
83 199,02

Прочие потребители (Администрация Пестяковского с.п. Пестяковского м.р. Ивановской области: УО Пестяковский р-н, ул. Лесная (ЭИ1710-02781) + ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России: здание конторы (Ивановская область, Пестяковский р-н, п. Мугреевский Бор, ул. Набережная, д. 2А) (ЭИ1740-03134)) (январь-сентябрь 2023г)
3 681,00 кВт·ч

ЕКТ на услуги по передаче э/э для прочих потребителей (НН), руб/кВт·ч
2023 год 4,99294

Стоимость услуг по передаче э/э для прочих потребителей за 2023 год, руб.
18 379,01

ИТОГО **101 578,03** руб.

Информация о фактических объемах потребления электроэнергии за 2023 год в части потребителей, относимых Экспертной группой к небытовым

№ п/п	Адрес объекта	Наименование объекта	Л/с	Объем ЭЭ за 2023 год, кВтч	ЕКТ для сельского населения, руб./кВтч	ЕКТ для городского населения, руб./кВтч	Одноставочный ЕКТ для прочих НН, руб./кВтч	Разница в ЕКТ, руб./кВтч	Выпавшие доходы Ф-ла "Изнерго" по зависящим причинам от невыявленного небытового потребления, руб.
1	Приволжский р-н, д. Выголово, д. 34	частный дом	185310100	17 321,00	0,75586		4,99294	4,23708	73 390,46
2	Ивановский р-н, с. Елюнино, д. 31	частный дом	688110100	91 629,00	0,75586		4,99294	4,23708	388 239,40
3	Шуйский р-н, д. Мизгино, д. 26	частный дом	2353410100	82 885,00	0,75586		4,99294	4,23708	351 190,38
4	Юрьевецкий р-н, д. Мохнево, д. 4-А	частный дом	783311100	124 996,00	0,75586		4,99294	4,23708	529 618,05
5	Тейковский р-н, с. Золотниковская пустынь, д. 50	частный дом	9871711100	92 133,00	0,75586		4,99294	4,23708	390 374,89
6	Заволжский р-н, д. Степаново, д. 36-А	частный дом	8138687625	423 560,00	0,75586		3,93693	3,18107	1 347 374,01
7	г. Иваново, ул. Б. Воробьевская, д. 81	частный дом	5851979000	7 300,00		2,11801	4,99294	2,87493	20 986,99
		частный дом	2951979000	93,00		2,11801	4,99294	2,87493	267,37
8	г. Иваново, ул. Мархлевского, д. 8	жилой дом	5374189000	4 574,00		2,11801	4,99294	2,87493	13 149,93
	ИТОГО			844 491,00					3 114 591,48

Объем недополученной выручки филиала ПАО "Россети "Центр и Приволжье" - "Изнэнерго" по зависящим от организации причинам в части АО "ПСК" за июнь-декабрь 2019 года

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Месяц												Итого год
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Поступление электрической энергии в сети АО "ПСК" из сетей филиала "Изнэнерго"		4 835 872	4 416 721	4 722 342	4 077 660	3 196 777	3 162 729	3 383 071	3 314 322	3 522 281	4 253 634	4 612 662	4 978 776	48 476 847
	<i>Нормативные потери в сетях АО "ПСК" в соответствии с п. 50 Правил недискриминационного доступа (0,44%)</i>		18 535	17 086	17 871	15 694	12 525	8 040	8 309	8 570	9 385	10 382	11 406	12 685	150 488
	<i>Объем потерь, выставленный АО "ПСК" со стороны Ивановского филиала АО "ЭнергосбыТ Плюс"</i>		99 155	92 722	95 165	68 898	57 034	1 071 534	1 209 317	1 103 198	1 149 773	1 493 895	1 406 506	1 401 080	9 248 277
	<i>Отклонение</i>		80 620	75 636	77 294	53 204	44 509	1 063 494	1 201 008	1 094 628	1 140 388	1 483 513	1 395 100	1 388 395	9 097 789
	<i>Тариф ЕКТ на ВН (постановление ДЭиТ от 28.06.2019 № 24-ч/л)</i>		1,36188	1,36188	1,36188	1,36188	1,36188	1,36188	1,49165	1,49165	1,49165	1,49165	1,49165	1,49165	
	<i>Объем недополученной выручки "контродержателя" филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Изнэнерго" по зависящим от него причинам, тыс. руб.</i>							1 448,35	1 791,48	1 632,80	1 701,06	2 212,88	2 081,00	2 071,00	12 939
2.	Переход электроэнергии в смежные ТСО и отпуску электроэнергии потребителям, в т.ч.:		4 193 983	3 866 024	4 043 788	3 551 129	2 833 969	1 819 313	1 880 037	1 939 224	2 123 534	2 349 188	2 580 828	2 870 301	34 051 318
2.1.	Отпуск электрической энергии из сетей АО "ПСК" в сети инвазивных территориальных организаций		2 399 743	2 094 520	2 199 428	1 865 093	1 561 960	1 516 433	1 545 227	1 634 829	1 745 991	1 883 593	2 057 560	2 281 251	22 785 568
2.1.1.	Смежная ТСО АО "Игорьэлектротраст"		1 864 182	1 599 916	1 663 233	1 367 187	1 084 861	1 030 210	1 046 979	1 127 958	1 262 241	1 392 001	1 566 931	1 758 013	16 763 744
2.1.2.	Смежная ТСО ООО "Профессионал" за минусом собственного потребления		535 561	494 574	536 193	497 906	477 099	486 223	498 248	506 871	483 750	491 592	490 629	523 238	6 021 824
2.2.	Отпуск электрической энергии из сетей АО "ПСК" прочим потребителям		1 762 607	1 746 159	1 819 266	1 659 914	1 247 866	282 409	310 669	280 682	352 180	438 767	497 668	561 732	10 959 919
2.2.1.	ООО "Профессионал"	ВН	95 206	109 510	109 855	109 784	74 117	75 370	87 055	84 229	103 983	121 242	113 185	120 668	1 174 204
2.2.2.	ОАО "Э38 АР"	ВН	178 035	166 231	165 656	108 468	82 316	79 563	82 744	88 883	96 379	120 254	165 297	190 191	1 524 017
2.2.3.	Ирвинский А.А.	ВН	280	520	420	500	200	20	80	140	140	180	40	2 620	
2.2.4.	ИП Романович Сергей Степанович	ВН	28 980	26 220	26 160	25 560	22 860	26 460	25 620	22 800	29 760	28 260	30 240	318 480	
2.2.5.	Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору по Владимирской, Костромской и Ивановской областям	НН	4 245	3 788	3 128	3 373	3 064	3 222	3 542	3 646	3 456	4 609	4 118	1 228	41 419
2.2.6.	ОАО "Исторический музей"	ВН	131 586	118 336	119 802	97 489	68 933	63 791	77 173	73 603	80 949	113 644	121 142	157 978	1 224 426
2.2.7.	ООО "МК Крайнегг"	ВН	674 173	665 059	669 874	535 329	444 107								2 988 542
2.2.8.	ОАО "РЖД"	ВН	7 440	6 720	7 440	7 200	7 440	7 200	7 440	7 200	7 440	7 200	7 440	7 200	87 600
2.2.9.	ИП Савилов А.А.	ВН	24 395	20 644	17 957	22 597	16 618	14 327	13 049	16 391	18 455	24 377	40 033	36 185	245 028
2.2.10.	ФГКУ "УВО УМВД РФ по Ивановской области"	СН2	6 114	5 215	4 844	4 624	3 720	2 891	4 096	4 066	5 561	5 621	6 845	5 660	59 257
2.2.11.	ОАО "МТС"	СН2	3 257	2 978	3 317	3 134	3 302	3 985	4 034	3 977	3 825	3 917	3 794	4 100	43 620
2.2.12.	ООО "СпайДаб"	ВН	66	147	91	51	106	103	65	44	31	13	332	336	1 285
2.2.13.	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Всероссийский центр карантина растений"	НН	5 610	6 600	4 890	5 430	5 550	4 050	5 310	5 100	5 670	6 720	6 570	6 630	68 130
2.2.14.	ООО ПКФ "ПромПлюс"	ВН	136	371	470	365	179	194	260	223	222	542	292	531	3 785
2.2.15.	ООО "Экспонат"	ВН	603 084	613 820	685 362	736 010	515 354								3 153 630
2.2.16.	Московско-Окское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	НН						1 233	201	440	489	488	520	505	3 876
2.3.	Отпуск электрической энергии из сетей АО "ПСК" населению и приравненным к нему категориям потребителей		31 633	25 345	25 094	26 122	24 203	20 471	24 141	23 713	25 363	26 828	25 600	27 318	305 831
2.3.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3 Приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных чesках и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаням общего прибора учета электрической энергии. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток); Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергообслуживающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.		31 427	25 147	24 918	26 030	24 105	20 373	24 048	23 590	25 240	26 771	25 513	27 245	304 407
2.3.2.	Обслуживания граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельными машинами в гаражах, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток); Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергообслуживающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.		206	198	176	92	98	98	93	123	123	57	87	73	1 424

Объем недоучтенной выручки филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Изэнерго" по зависящим от организации причинам в части АО "ПСК" за 2020 год

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Уровень напряжения												Итого год	
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч
1.	Поступление электрической энергии в сети АО "ПСК" из сетей филиала "Изэнерго"	3	4 692 145	4 754 386	4 873 129	4 171 641	3 554 533	3 688 892	3 502 589	3 383 449	3 609 322	4 474 174	4 828 072	5 724 989	51 257 321	
	Нормативные потери в сетях АО "ПСК" в соответствии с п. 50 Правил недискриминационного доступа (0,52%) (постановление ДЭиТ от 27.12.2019 N 61-э/2)		12 295	11 991	11 569	9 828	9 079	8 310	8 544	8 638	9 831	12 962	13 788	16 353	133 189	
	Объем потерь, выставленный АО "ПСК" со стороны Ивановского филиала АО "ЭнерджиТ Плюс"		1 261 810	1 286 802	1 469 589	1 286 489	883 425	1 221 340	990 925	835 861	908 376	1 292 686	1 341 484	1 525 302	14 304 089	
	Отказание		1 249 515	1 274 811	1 458 020	1 276 661	874 346	1 213 030	982 381	827 223	898 545	1 279 724	1 327 696	1 508 949	14 170 900	
	Тариф ЕКТ на ВИ (постановление ДЭиТ от 30.12.2019 N 62-э/3)		1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	1 491 625	
	Объем недоучтенной выручки "контродержателя" филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Изэнерго" по зависящим от него причинам, тыс. руб.		1 864	1 902	2 175	1 904	1 304	1 809	1 508	1 270	1 379	1 964	2 038	2 316	21 433	
2.	Переход электроэнергии в смежные ТСО и отпуски электроэнергии потребителям, в т.ч.:		2 782 018	2 713 281	2 617 764	2 223 870	2 054 238	1 880 365	1 933 338	1 954 639	2 224 561	2 932 855	3 119 878	3 700 206	30 137 013	
2.1.	Отпуск электрической энергии из сетей АО "ПСК" в сети смежных территориальных организаций		2 210 750	2 158 381	2 146 457	1 780 034	1 626 458	1 505 006	1 524 480	1 530 093	1 673 514	1 994 390	2 147 011	2 473 385	22 769 959	
2.1.1.	Смежная ТСО АО "Изгоэлектросеть"		1 726 513	1 667 239	1 624 015	1 385 613	1 214 168	1 076 151	1 044 194	1 064 508	1 236 425	1 543 718	1 718 588	2 002 223	17 203 345	
2.1.2.	Смежная ТСО ООО "Профессионал" за минимум собственного потребления		484 237	491 152	522 442	394 421	412 290	428 855	480 286	465 585	437 089	450 672	428 423	471 162	5 466 614	
2.2.	Отпуск электрической энергии из сетей АО "ПСК" ирривным потребителям		543 610	530 447	448 056	414 943	403 440	352 015	386 299	402 783	527 521	913 984	946 620	1 200 481	7 070 196	
2.2.1.	ООО "Профессионал"	ВН	103 980	119 187	127 175	121 034	112 886	102 407	116 320	113 374	124 051	158 708	162 168	324 867	1 686 157	
2.2.2.	ОАО "308 АРЗ"	ВН	169 328	167 888	146 925	75 644	88 578	75 469	73 954	80 506	91 985	117 989	133 812	181 877	1 403 955	
2.2.3.	Ирривский А.А.	ВН	20	20	20	0	0	0	20	0	560	620	520	1 800		
2.2.4.	НП Романовский Сергей Степанович	ВН	26 640	25 860	25 560	17 340	14 160	20 220	25 260	20 100	18 420	22 200	25 920	28 680	270 360	
2.2.5.	Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору по Владимирской, Костромской и Ивановской областям	ВН	6 476	3 412	3 347	3 496	3 185	3 200	4 054	2 711	3 882	3 467	4 411	1 317	42 958	
2.2.6.	ОАО "Ирривсксервис"	ВН	173 397	158 805	89 467	162 751	147 923	117 148	129 406	140 075	128 163	167 034	157 668	182 007	1 753 844	
2.2.7.	ОАО "РЖД"	ВН	7 440	6 960	7 440	7 200	7 440	7 440	7 440	7 440	7 200	7 440	7 200	7 440	87 840	
2.2.8.	НП Сальманов А.А.	ВН	39 254	32 151	31 809	13 832	15 220	12 726	16 892	25 812	29 871	33 327	32 898	32 427	317 219	
2.2.9.	ОГКУ "ЭО УМВД РФ по Ивановской области"	СН2	5 328	4 620	4 639	3 224	3 960	2 785	2 910	3 097	4 522	6 087	5 608	5 508	52 389	
2.2.10.	ОАО "МТС"	СН2	4 077	3 867	4 078	3 956	4 000	4 059	4 366	4 316	3 988	3 922	3 819	3 906	48 354	
2.2.11.	ООО "СпайЛаб"	ВН	544	620	672	427	414	487	259	433	100 401	350 599	370 085	379 650	1 204 591	
2.2.12.	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Всероссийский центр карантин растений"	ВН	6 270	5 250	5 430	4 860	4 530	4 650	4 320	5 640	7 650	6 970	6 960	66 030		
2.2.13.	ООО ПКФ "Премилас"	ВН	421	1 373	1 144	233	371	407	439	355	8 838	34 440	37 039	45 013	130 073	
2.2.14.	Московско-Окское территориальное управление Федерального агентства по работе с труду	ВН	435	434	350	286	443	356	329	244	560	558	422	309	4 726	
2.3.	Отпуск электрической энергии из сетей АО "ПСК" населению и ирривленным к нему категориям потребителей		27 658	24 453	23 251	28 893	24 340	23 344	22 559	21 763	23 526	24 484	26 247	26 340	296 858	
2.3.1.	Население и ирривленные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3 Приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при конных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток); Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергообеспечивающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и ирривленным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.		27 564	24 366	23 160	28 806	24 053	23 108	22 327	21 551	23 242	24 301	26 055	26 234	294 767	
2.3.2.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельными помещениями, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток); Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергообеспечивающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и ирривленным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.		94	87	91	87	287	236	232	212	284	183	192	106	2 091	

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР в 2022 году

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного ИПР	Идентификатор инвестиционного проекта	План финансирования на 2022 год, скорректированный в течение 2022 года (Приказ Минэнерго от 16.11.2022 №246, тыс. руб. (без НДС), суммы взяты из шаблона NET.INV за 2022 год)	Период реализации согласно ИПР, годы	Факт финансирования 2022 года, тыс. руб. (без НДС) (шаблон NET.INV Инверго за 2022 год)	Отклонение факта финансирования от утвержденного плана, тыс. руб. (без НДС)	Пояснения	Объем принятого Департаментом фактического финансирования ИПР 2022 года для использования при корректировке НВВ на 2025 год, тыс. руб.	Отклонение принятого финансирования при корректировке ИПР за 2022 год от фактического финансирования проекта в 2022 году, тыс. руб.	Примечание Департамента
1										
1	Модернизация ПС 110/35/6 "Ивановская-6" с заменой МВ 35 кВ на ВВ-35 кВ (2 шт.)	J_IVE-00005-244	6 914,39	2021-2022	5 923,77	-990,62	Экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур	5 923,77	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
2	Модернизация ПС 110/35/6 "Ивановская-6" с заменой аккумуляторных батарей (1 шт.)	G_IVE-00010-050	2 950,00	2018-2022	2 950,00	0,00		2 950,00	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
3	Модернизация ССПИ ПС 110/35/6 кВ "Южная" в части организации основного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт., в части систем телемеханики (программа ССПИ) - 1 шт.	J_IVE-00037-561	309,55	2021-2024	309,55	0,00		309,55	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
4	Модернизация ССПИ ПС 110/35/10 кВ "Журихино" в части организации основного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт., в части систем телемеханики (программа ССПИ) - 1 шт.	J_IVE-00037-571	330,15	2021-2024	330,15	0,00		330,15	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
5	Модернизация ф. 104 ПС 35/10кВ "Есиплево", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-101	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
6	Модернизация ф. 110 ПС 35/10кВ "Есиплево", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-102	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
7	Модернизация ф.120 ПС 110/35/6-10 "Заволжск", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-103	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
8	Модернизация ф.121 ПС 110/35/6-10 "Заволжск", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-104	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
9	Модернизация ф.122 ПС 110/35/6-10 "Заволжск", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-105	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
10	Модернизация ф. 139 ПС 35/10 "Жажлево", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-106	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
11	Модернизация ф. 142 ПС 110/35/10 "Новляское", с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-107	19,76	2021-2023	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
12	Модернизация ф. 110 ПС 110/35/10 кВ «Журихино», с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-108	19,76	2021-2023	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
13	Модернизация ф. 115 ПС 35/10 кВ "Луговая" с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-110	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
14	Модернизация ф. 127 ПС 35/10 "Батманы", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-111	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
15	Модернизация ф.106 ПС Гав Посад с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-112	19,76	2021-2023	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
16	Модернизация ф.111 ПС 35/10 кВ "Колшево", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-113	19,76	2021-2023	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
17	Модернизация ф. 101 ПС 110/35/10 "Юрьеvec", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-114	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
18	Модернизация ф. 108 ПС 110/35/10 "Юрьеvec", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00266-115	47,84	2021-2023	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
19	Модернизация ф. 134 ПС 35/10 кВ "Костяево", с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-116	19,76	2021-2023	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
20	Модернизация ф. 135 ПС 35/10 кВ "Костяево", с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00266-117	19,76	2021-2023	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
21	Модернизация ВЛ-10 кВ № 106 ПС Гав.-Посад с установкой реклоузеров 1 шт., ИКЗ 1 шт.	M_IVE-00267-008	70,55	2021-2024	70,55	0,00		70,55	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
22	Модернизация ф. 114 ПС 110/35/10 "Гав-Посад", с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00267-101	19,76	2021-2024	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
23	Модернизация ф. 113 ПС 35/10 "Западная", с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00267-102	19,76	2021-2024	19,76	0,00		19,76	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
24	Модернизация ф. 101 ПС 110/35/10 "Комсомольская", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00267-103	47,84	2021-2024	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
25	Модернизация ф. 128 ПС 110/10 "Писцово", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00267-104	47,84	2021-2024	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
26	Модернизация ф. 131 ПС 110/10 "Писцово", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.), расширением (заменой) КП ТМ	L_IVE-00267-105	47,84	2021-2024	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме

27	Модернизация ф. 607 ПС 110/35/6 "Тейково", с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00267-106	47,84	2021-2024	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
28	Модернизация ф. 128 ПС 110/10 "Ильинская", с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель (1 шт.), с заменой устройств РЗА на микропроцессорные (1 шт.)	L_IVE-00267-109	47,84	2021-2024	47,84	0,00		47,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
29	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР)	отсутствует	67 590,94	2021-2023	88 523,86	20 932,92		88 523,86	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
30	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета потребителя (0,4 кВт) (2020 год - 107 т.у., 2021 год - 345 т.у.)	J_IVE-00044-101	203,96	2020-2022	203,96	0,00		203,96	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
31	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (0,4 кВт)(2020 год - 433 т.у., 2021 год - 700 т.у.)	J_IVE-00044-105	1 946,91	2020-2022	1 946,91	0,00		1 946,91	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
32	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета потребителя (6- 20 кВт)(2022 год -24 т.у.)	M_IVE-00044-112	573,42	2022	603,98	30,55	Уточнение объемов работ/внесением дополнительных технических требований/корректировкой принятых типовых технических решений	603,98	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
33	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета потребителя (35 кВт) (2022 год -3 т.у.)	M_IVE-00044-113	80,46	2022	78,01	-2,45		78,01	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
34	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (0,4 кВт)(2022 год - 471 т.у.)	M_IVE-00044-115	15 151,86	2022	18 052,23	2 900,37	Уточнение объемов работ/внесением дополнительных технических требований/корректировкой принятых типовых технических решений	18 052,23	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
35	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (6- 20 кВт)(2022 год - 10 т.у.)	M_IVE-00044-116	2 745,49	2022	2 374,84	-370,65	Экономия за счет выполнения работ хозяйспособом	2 374,84	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
36	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета потребителя 0,2 кВт (2022 год - 28 т.у.)	M_IVE-00044-120	507,25	2022	671,63	164,38	Уточнение объемов работ/внесением дополнительных технических требований/корректировкой принятых типовых технических решений	671,63	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
37	Установка приборов учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета потребителя (0,4 кВт) (2022 год - 205 т.у.)	M_IVE-00044-121	6 596,51	2022	6 748,43	151,92	Уточнение объемов работ/внесением дополнительных технических требований/корректировкой принятых типовых технических решений	6 748,43	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
38	Реконструкция охранных ограждений на ПС 110/35/10 "Шуя-2" (0,340 км)	G_IVE-00045-111	128,90	2022-2023	101,43	-27,48	Фактическое распределение накладных расходов по результатам отчетного периода. Экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур	101,43	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
39	Реконструкция охранных ограждений на ПС 110/35/10 "Юрвец" (0,408 км)	G_IVE-00045-121	1 669,25	2021-2022	1 669,25	0,00		1 669,25	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
40	Реконструкция охранных ограждений на ПС 35/10 "Савино" (0,080 км)	G_IVE-00045-201	45,13	2022-2023	44,01	-1,12	Фактическое распределение накладных расходов по результатам отчетного периода	44,01	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
41	Реконструкция охранных ограждений на ПС 110/10 "Светоч" (0,400 км)	G_IVE-00045-211	137,52	2022-2023	99,09	-38,42	Фактическое распределение накладных расходов по результатам отчетного периода. Экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур	99,09	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
42	Выполнение проектно-исследовательских работ для организации Комплексной системы информационной безопасности (1-система) филиала "Ивэнерго"	L_IVE-00045-224	1 308,26	2021-2022	1 308,26	0,00		1 308,26	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
43	Создание информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности с установкой систем охранного видеонаблюдения в количестве 3 шт. на ПС 110/35/6 "Фурманов-1", ПС 110/35/6 "Южа", 110/6 ПС "Строммашина"	M_IVE-00045-225	55,25	2022-2023	33,16	-22,09	Фактическое распределение накладных расходов по результатам отчетного периода. Экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур	33,16	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
44	Приобретение ОНТМ. Комплекс критозащиты сети филиала Ивэнерго	M_IVE-00045-381	1 217,13	2022	1 217,13	0,00		1 217,13	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
45	Приобретение оборудования, не требующего монтажа (РИСЭ 60 кВт 8 шт.)	L_IVE-00048-006	10 019,52	2021-2022	10 019,52	0,00		10 019,52	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
46	Приобретение оборудования, не требующего монтажа (приборы) 2022г. - 3 шт.	M_IVE-00048-010	502,64	2022	474,64	-28,00		474,64	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
47	Приобретение оборудования для пополнения аварийного запаса (силовые трансформаторы 10 кВт) в количестве 5 шт. в 2022г.	M_IVE-00048-014	3 285,58	2022	3 285,58	0,00		3 285,58	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
48	Приобретение устройств релейной защиты и автоматики для обеспечения надежной эксплуатации электросетевого комплекса филиала в 2022г. (аварийный запас 879 шт.)	M_IVE-00048-017	0,00	2022-2023	1 912,90	1 912,90	Уточнение объемов работ/внесением дополнительных технических требований/корректировкой принятых типовых технических решений	1 912,90	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме

49	Приобретение станков для организации собственного производства в 2022 г. (Комплект оснастки для комбинированных пресс-ножниц НГ5222; станок для гибки арматуры ВРК Г-42; ножницы гильотинные для резки металла электромеханические НГ6,3х2,5; резьбонарезной станок REKON TURBO-400 для нарезания резьбы по ГОСТ 6357-81; перфоратор Makita HR 5001C (HR5202C); комплект металлорежущего инструмента; молоток отбойный Makita HM1317CB; компрессор АВАС Montecarlo L30P; генератор сварочный ECO PE-650(RW) - 9 шт.	M_IVE-00048-018	3 433,00	2022	3 110,00	-323,00		3 110,00	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
50	Приобретение автогидроподъемников (9 шт.)	G_IVE-00048-026	4 698,58	2016-2022	4 698,58	0,00		4 698,58	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
51	Приобретение бурально-крановых машин (6 шт.)	G_IVE-00048-046	3 801,25	2020-2022	3 801,25	0,00		3 801,25	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
52	Приобретение коммунальной машины (1 шт.)	G_IVE-00048-066	3 880,83	2020-2022	3 880,83	0,00		3 880,83	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
53	Приобретение бригадных автомобилей (21 шт.)	G_IVE-00048-106	1 236,27	2018-2022	1 236,27	0,00		1 236,27	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
54	Приобретение снегохода (2 шт.) с автоприцепом (2 шт.)	L_IVE-00048-406	516,00	2021-2022	516,00	0,00		516,00	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
55	Приобретение бригадных автомобилей в количестве 6 шт.	M_IVE-00048-426	9 217,86	2022	0,00	-9 217,86	Позднее предоставлением актов выполненных работ проектировщиком/подрядчиком/по ставщиком	0,00	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
56	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПИР)	отсутствует	6 122,86	2021-2022	4 830,97	-1 291,89		4 830,97	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
57	Реконструкция РУ 6 кВ ПС «Кинешма 110» в части укомплектования ячейки № 614 трансформаторами тока (3 шт.), прибором учета (1 шт.), РЗА на микропроцессорной базе (1 шт.), устройствами телемеханики (ТУ, ТИ, ТС), датчиком телеизмерений ESM с модулем индикации, установкой разъединителя РВТ-6/1000 (1 шт). Ивановская область, Кинешемский район, с.Первомайский, ул.Садовая, д.25. Заявитель ЗАО «Зерновой терминал Волга». Договор № 371017189 от 29.09.2021 г. (свыше 670 кВт).	M_IVE-00302-000	656,23	2022	52,49	-603,75	Перенос реализации проекта на будущие периоды	52,49	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
58	Реконструкция ПКУ, установленного на опоре № 266 ВЛ 10 кВ № 110 ПС «Бережок» путем замены существующих трансформаторов тока 10/5 на трансформаторы тока 50/5 - 3 шт. Ивановская область, Гаврилово-Посадский муниципальный район, Гаврилово-Посадское городское поселение, северозападнее с.Ярышево. Заявитель: ООО "Тарбаevo". Договор № 371017412 от 15.10.2021 г. (от 150 кВт до 670 кВт)	M_IVE-00305-000	88,96	2022	78,73	-10,23	Экономия за счет выполнения работ хозяйственным	78,73	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
59	Модернизация КТП 961 ВЛ 157 ПС 35/10 кВ "Детярevo" с силовым трансформатором 10 кВ (100 кВА) в рамках исполнения требований прокуратуры Ленинского района города Иваново (Представление об устранении нарушений ФЗ прокуратуры № 04-1-2022 от 28.01.2022 г.) по адресу Ивановский район, д. Никульское, ул. Вольная, д.6	M_IVE-00311-000	51,02	2022-2023	0,00	-51,02	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц	0,00	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
60	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (НС)	отсутствует	69 534,41	2021-2023	60 441,05	-9 093,36		60 441,05	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
61	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (НС)	отсутствует	20 816,87	2021-2023	16 119,05	-4 697,83		16 119,05	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
62	Строительство КЛ 6-10 кВ от ПС 110/6 кВ «Ивановская-7», протяженность 6,52 км; установка разъединителя РЛКВ -16 -10 IV/400 УХЛП с приводами -1 шт; пункта коммерческого учета ПКУ-6 кВ –1 шт	L_IVE-00275-000	23 486,25	2021-2023	19 666,92	-3 819,32	Экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур	19 666,92	0,00	К учету при корректировке принято фактическое финансирование в полном объеме
ИТОГО			272 756,67		268 260,64			268 260,64		

Реестр неподконтрольных расходов филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Изэнерго"

№	Наименование	2023 год		2024 год		2025 год	
		Факт (по данным филиала "Изэнерго")	Факт (принято Экспертной группой)	План (утверждено Департаментом)	Ожидаемые расходы по данным филиала "Изэнерго"	Прогноз расходов по данным филиала "Изэнерго" (уточн ТЗ от 14.11.24)	План (утверждено Экспертной группой)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	1 060 406,89	1 060 406,89	1 146 380,13	1 170 006,62	1 419 495,62	1 372 604,38
2	Тепловая энергия	1 539,59	1 539,59	1 842,96	3 526,68	4 200,43	4 200,43
3	Услуги водоснабжения и водоотведения	546,42	546,42	677,38	666,89	805,68	805,56
4	Плата за аренду имущества	142 473,82	131 513,15	147 430,26	53 142,45	46 626,39	42 689,33
4.1	Аренда объектов ЭСХ (ВД, КЛ, ПС, ТП)	99 285,96	89 274,58	101 560,35	18 567,95	11 004,44	10 353,89
4.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Арендная плата за пользование землей	4 173,47	4 173,47	4 481,27	5 047,76	5 543,11	5 371,98
4.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	1 058,10	1 058,10	1 032,64	1 095,87	1 154,37	1 101,77
4.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	5 086,85	4 137,55	6 010,81	6 035,00	6 528,46	3 465,68
4.6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	1,46	1,46	0,00	3,50	3,65	3,65
4.8	Аренда измерительных приборов, инструментов и т.п.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	Прочая арендная плата	32 867,99	32 867,99	34 345,20	22 392,36	22 392,36	22 392,36
5	Налоги всего (без учета налога на прибыль), в том числе:	49 178,95	49 178,95	35 596,36	64 084,34	38 640,92	38 507,30
5.1	Налог на землю	214,36	214,36	214,53	2 379,56	2 379,56	2 379,56
5.2	Налог на имущество	39 297,34	39 297,34	34 405,76	59 676,42	34 930,52	34 930,52
5.3	Прочие налоги и сборы	9 667,25	9 667,25	976,07	2 028,36	1 330,84	1 197,22
5.3.1	Транспортный налог	885,31	885,31	890,42	1 124,26	1 155,28	1 124,01
5.3.2	Плата за предельные допустимые выбросы (сбросы)	1,20	1,20	0,55	8,55	8,91	8,91
5.3.3	Госпошлины по транспорту	50,00	50,00	78,60	133,25	152,35	50,00
5.3.4	Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников	0,00	0,00	6,50	14,30	14,30	14,30
5.3.5	Госпошлины по управлению собственностью	8 730,74	8 730,74		748,00	0,00	0,00
6	Отчисления на социальное страхование (ЕСН)	350 569,15	350 569,15	361 335,37	388 373,11	413 453,62	388 704,50
6.1	Отчисления на социальное страхование (ЕСН) - себестоимость	347 333,02	347 333,02	358 436,91	383 962,10	408 811,25	384 340,02
6.2	Отчисления на социальное страхование (ЕСН) - прибыль	3 236,13	3 236,13	2 898,45	4 411,00	4 642,37	4 364,48
6.3	Неподконтрольные управленческие расходы (отчисления на социальное страхование директора)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие неподконтрольные расходы <расшифровка>	695,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Налог на прибыль	125 529,36	118 980,00	128 332,53	128 332,53	123 744,92	118 980,00
9	Выпадающие доходы по льготному ТП	36 408,47	-6 372,66	54 308,31	54 308,31	407 400,85	254 018,806
9.1	ВД Рсоц	1 448,09	399,73	16 743,35		42 081,82	28 357,23
9.2	ВД Р несоц	-8 556,59	-15 540,91	37 496,18		220 425,57	118 445,03
9.3	Расценка	69,96	69,96	68,78		36,37	36,37
9.4	ВД до 15 кВт (550 руб)	22 265,68	8 698,56	0,00		14 001,56	1 290,89
9.6	инвестиционная составляющая до 150 кВт (ЮЛ и ИП)	21 181,33	0,00	0,00		130 855,53	105 889,29
10	Амортизация ОС	352 590,09	0,00	279 225,11	311 358,47	314 488,93	437 495,49
11	Прибыль на капиталовложения	0,00	0,00	0,00	110 265,86	123 006,56	0,00
12	Возврат тела кредита (привлеченного на финансирование ИПР)	23 000,00	0,00	0,00	0,00	281 293,82	0,00
13	Обслуживание заемных средств, возврат тела кредита, в т.ч:	157 792,12	116 967,65	107 845,53	259 926,46	334 269,14	220 618,68
13.1	обслуживание заемных средств						
13.2	возврат тела кредита						
14	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам	114 941,76	91 307,75	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.	МУП "ОС и КС" г. Вичуга, Ивановской обл.			0,00	0,00	0,00	0,00
14.2.	ОАО "Совхоз "Тепличный"			0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	Филиал "Центральный" АО "Оборонэнергообит"			0,00	0,00	0,00	0,00
14.4.	ООО "Водоканал-сервис"			0,00	0,00	0,00	0,00
14.5.	Неустойки в бухгалтерском учете по контрагенту ПАО "ФСК ЕЭС"	23 634,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.6.	ПАО "ФСК ЕЭС" (списание за счет РОО)	88 032,36	88 032,36	0,00	0,00	0,00	0,00
14.7.	АО "ПСК" (Списание за счет РОО)	2 775,75	2 775,75	0,00	0,00	0,00	0,00
14.8.	Неустойки в бухгалтерском учете по контрагенту АО "ПСК"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.9.	Невозмещаемый НДС (АО "ПСК" за 2017 год)	499,63	499,63	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	2 500,80	0,00	2 950,09	2 950,09	3 400,60	3 400,60
16	Компенсация расходов на проведение мероприятий, связанных с профилактикой распространения коронавирусной инфекции COVID-19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	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)	0,00	0,00	0,00	0,00	140 712,60	0,00
18	Убытки прошлых лет по передаче э/э	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Расходы на утилизацию отходов I-III классов опасности	9,14	9,14	2 735,80	2 735,80	740,00	200,00
20	Расходы на импортозамещение ИТ	2 595,61	2 164,96	0,00	2 229,90	3 310,69	1 405,16
21	Расходы на оплату интрузионных потерь электрической энергии в сетях Ивановской энергосистемы, обусловленных переотком электрической энергии из генерирующего объекта – энергоблока Ивановских ПГУ АО «Интер ПАО - Электрогенерация» – в сети энергосистем иных субъектов РФ					276 440,55	0,00
22	Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых (в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ №35-ФЗ с учетом изменений от 13.07.2024 №185-ФЗ) в рамках исполнения функций СТСО					14 920,14	14 920,14
22.1	Амортизация ОС, переданных по ДоПИ					12 258,31	12 258,31
22.2	Плата по договорам о порядке использования (ДоПИ), в т.ч.					2 661,83	2 661,83
	налог на имущество					2 546,45	2 546,45
	плата за землю					7,94	7,94
	арендная плата по земельным участкам (сервитут)					107,44	107,44
23	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 420 777,92	1 916 810,99	2 268 659,82	2 551 907,50	3 946 951,47	2 898 550,37

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

по филиалу ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Ивэнерго" (среднее за 2023 год)

3	Напряжение, кВ	Количество сетей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км	ВСЕГО:		Собственность:		Аренда:		01.09.2019 - 18.12.2023	с 18.07.2022 на неопределенный срок	09.09.2022-09.09.2027	01.12.2021-14.12.2023	30.01.2023-30.01.2027		
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц							
																км	у
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	750	1	металл	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400-500	1	металл	400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	330	1	металл	230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2	металл	290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	220	1	дерево	260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			металл	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2	металл	270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	110-150	1	дерево	180	81,55	146,79	81,55	146,79	-	-	-	-	-	-	-	-	
			металл	160	36,21	57,94	36,21	57,94	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	130	406,25	528,12	406,25	528,12	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2	металл	190	132,74	252,21	132,74	252,21	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	160	615,05	984,08	615,05	984,08	-	-	-	-	-	-	-	-	
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	110	-	-	2300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ВЛ, всего						1 969,14		1 969,14									
ВЛЭП	35	1	дерево	170	209,03	355,35	209,03	355,35	-	-	-	-	-	-	-	-	
			металл	140	41,89	58,65	41,89	58,65	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	120	684,90	821,88	684,90	821,88	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2	металл	180	65,79	118,42	65,79	118,42	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон	150	209,79	314,69	209,79	314,69	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1 - 20	-	дерево	160	240,71	385,14	240,71	385,14	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/бетон на						-	-	-	-	-	-	-	-	
			пастышках	140	612,94	858,11	583,74	817,23	29,20	40,88	-	3,74	5,24	-	25,46	35,64	
			ж/бетон, металл	110	5 791,76	6 370,93	5 741,55	6 315,71	50,21	55,23	0,49	0,54	-	0,45	0,50	49,27	54,20
КЛЭП	20 -35	-	-	470	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	3 - 10	-	-	350	850,47	2 976,65	129,83	454,49	720,62	2 522,16	-	-	-	720,62	2 522,16	-	
КЛ, всего					12 259,84	9 641,56		2 618,27		0,54		5,24		0,50		2 612,00	
СН 1					1 668,99	1 668,99		1 668,99		2 618,27				0,50		2 612,00	
СН 2					10 590,85	7 972,57		9 949,28		0,04		5,24		0,00		0,00	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	592,27	1 539,89	592,27	1 539,89	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ж/б														
			пастышках	220	2 265,41	4 983,89	2 202,25	4 844,95	63,16	138,95	-	-	-	-	63,16	138,95	
			ж/бетон, металл	150	4 044,75	6 067,12	3 359,05	5 038,57	685,70	1 028,55	-	-	-	-	684,37	1 026,55	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	712,31	1 923,73	95,43	327,65	616,88	1 665,58	-	-	-	616,88	1 665,58		
ВЛ, всего					14 514,14	11 681,06		11 681,06		2 833,08		0,00		0,00		2831,08	
ВЛ, всего					28 743,12	23 291,76		23 291,76		5 451,36		0,54		5,24		5 443,09	

Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭЛ) и кабельных линий электропередачи (КЛЭЛ) в условиях единицы в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор

по филиалу ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Низерга" (среднее за 2024 год)

Напряжение, кВ	Количество опор на опоре	Материал опор	Количество условий единицы (У) на 100 км трассы ЛЭЛ	АО "Канонерский ГЭС"			ООО "СГТ"			АО "Волжскэнергосбыт" (ЮВЕНА ДОГОВОР)			МЭП "Светловское ЖЭС"			Администрация Ивановского городского поселения			Администрация Кинешемского м.р. (г. Богот)			Павловское г.п.			Администрация Луцкого м.р.			Администрация Радвинского м.р.											
				ВЭСЭЛ			Собственность			Аренда			01.01.2024-31.12.24			01.01.2024-31.12.24 с автоматической пролонгацией на 1 год			01.01.2024-31.12.2024 с автоматической пролонгацией на 1 год			с 18.07.2022 по исторический срок			09.09.2022-09.09.2027			30.01.2023 - 30.01.2027			с 01.07.2024 по исторический срок			с 18.03.2024 по исторический срок			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
				Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц				
ВЛЭЛ	110	1	металл	5	7 : 5 * 6 / 100	7	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100	8	7 : 5 * 6 / 100						
				400-500	1	металл	400	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00				
				330	1	металл	330	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00				
							2	металл	330	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00		
				220	1	металл	220	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00				
							2	металл	220	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00		
							110-150	1	металл	180	78,95	142,19	78,95	142,19	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
										2	металл	180	78,95	142,19	78,95	142,19	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-
				110-150	2	металл	180	78,95	142,19	78,95	142,19	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00			
							2	металл	180	78,95	142,19	78,95	142,19	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	
				КЛЭЛ	220	-	металл	3000	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00			
								110	2500	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00		
ВЛЭЛ, всего				170	300,70	361,68	300,70	361,68	0,00	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00							
ВЛЭЛ	35	1	металл	170	41,67	58,34	41,67	58,34	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00						
				2	металл	170	400,38	577,40	400,38	577,40	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00				
						2	металл	170	400,38	577,40	400,38	577,40	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00		
				1-20	-	металл	150	714,45	111,00	714,45	111,00	2,41	3,66	2,41	3,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
							2	металл	150	714,45	111,00	714,45	111,00	2,41	3,66	2,41	3,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
				КЛЭЛ	20-35	-	металл	110	5 899,09	6 680,19	5 899,09	6 680,19	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00		
								1-10	420	1 014,00	1 411,00	1 014,00	1 411,00	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	
				ВЛЭЛ, всего				170	300,70	361,68	300,70	361,68	0,00	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00			
				КЛЭЛ				110	5 899,09	6 680,19	5 899,09	6 680,19	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00		
				СВЭЛ				300	622,36	1 507,43	622,36	1 507,43	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
				ВЛЭЛ	0,4-40	-	металл	300	2 560,67	5 633,47	2 183,36	4 803,34	377,31	830,09	82,53	181,56	293,04	644,69	0,33	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	1,33	2,00	-	-	0,00	0,68	1,02	1,10			
								2	металл	300	4 425,82	6 638,73	4 112,81	6 169,22	313,03	469,51	288,07	433,30	8,40	12,60	13,71	20,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	металл	300	780,31					1 572,19	716,60	1 504,63	15,60	39,73	37,21	156,43	33,85	72,42	5,49	8,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
ВЛЭЛ, всего				300	780,31	1 572,19	716,60	1 504,63	15,60	39,73	37,21	156,43	33,85	72,42	5,49	8,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
СВЭЛ				300	622,36	1 507,43	622,36	1 507,43	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03							
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	0,00						
Итого				1 941,77	1 941,77	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-																				

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условиях едннца

по филиалу ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Ижевск" (среднее за 2023 год)

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	ВСЕГО:		Собственность		Аренда		01.12.2021-14.12.2023		01.01.2023-31.12.2027		01.01.2023-31.12.2027		30.01.2023-30.01.2027		23.10.2023 - распределительный пункт				
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения												
					ед.изм.	ед.изм.	ед.изм.	ед.изм.	ед.изм.	ед.изм.	ед.изм.												
1	Подстанции	шт	1150	1000	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	750	600	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	400-500	500	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	230	200	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	110-150	105	70	7150	7000	7350,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	75	71	5225	7000	5250,00	1,00	75,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1150	60	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	750	20	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	400-500	20	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	330	18	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	230	14	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	110-150	7,8	132	1030	132,00	1029,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	2,1	156	320	321,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	2,1	14	29	13,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	2,1	143	300	140,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	87	357	385,92	3,00	6,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	1	260	260	259,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1150	1,00	127	127	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	750	1,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	400-500	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	330	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	230	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	110-150	12	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	6,4	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	6,4	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	6,4	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	330	21	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	110-150	14	136	190	136,00	136,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	6,4	592	2506	2473,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	6,4	181	1145	1105,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	6,4	211	1309	1318,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	2998	8043	6410,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	1366	2787	2306,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	650	2035	1688,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	3,1	752	2331	2013,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	400-500	35	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	330	24	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	230	19	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	110-150	0,5	43	824	93,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	4,7	6	28	28,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	4,7	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	4,7	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	35	4,7	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	328	1297	1250,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	318	1195	1149,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-20	2,3	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	Подстанции	шт	1-2																				

