

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования - 2026 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 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

«24» декабря 2025г.

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 2026 год – пятый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., представленных в составе предложений филиала «Ивэнерго» о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год от 29.04.2025 № МР7-ИвЭ/25-2/2464 (вх. Департамента от 29.04.2025 в 14 час. 15 мин. № вх-1668-018/1-1-07), от 31.10.2025 № МР7-ИвЭ/25-2/6280 (вх. Департамента от 31.10.2025 в 15 час. 20 мин. № вх-3890-018/1-1-07), от 12.12.2025 № МР7-ИвЭ/25-2/7250 (вх. Департамента от 12.12.2025 в 14 час. 30 мин. № вх-4542-018/1-1-07), 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»,

- постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»,

- приказ ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «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 2026-2029 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 2026 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет от 28.11.2025 (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-sen/stup/index.htm>),

- 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 Единой энергетической системы России по Ивановской области на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2025г.),

- приказом Минэнерго России от 08.09.2025 № 1012 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляющей 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 2026 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 организаций 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 24.12.2025 № 17@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025 – 2032 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 27@»,

- 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-cr.ru/for_consumers/electric_power_transmission/electric_power_transmission_tariff/predlozhenie-otrazmire-tarifov-i-dolgosrochnykh-parametrakh-rab/)

предложения (в том числе, уточненные) о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной индексации НВВ) на 2026 год, подлежащих регулированию в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации. Экспертной группой установлено, что опубликованные предложения соответствуют 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 2026 год (без учета расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь).

В соответствии с проведенной экспертизой установлено, что ПАО «Россети Центр и Приволжье» – 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 (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в пункте 2 Критериев № 184, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых составляет: 3 587,91 МВА.

2) Владение на праве собственности (за исключением долевой 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 – 1 265,35 км,
- 35 кВ – 1 212,58 км,
- 1 - 20 кВ – 7 642,09 км,

- ниже 1 кВ - трехфазные участки линий электропередачи – 7 910,11 км.

3) Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 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: <https://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) Факт нахождения ПАО «Россети Центр и Приволжье» под контролем иностранного инвестора (иностранный 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» не установлен. Информация от ФАС России о нахождении ПАО «Россети Центр и Приволжье» под контролем иностранного инвестора (иностранный лица, группы лиц) в адрес Департамента также не поступала.

В соответствии с проведенной экспертизой также установлено, что ПАО «Россети Центр и Приволжье» – филиал «Ивэнерго» соответствует Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта 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.

ПАО «Россети Центр и Приволжье» – 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 (2025 год), и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала 2025 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 (3 691,47 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 (1 265,35 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 (1 216,46 км); 1 - 20 кВ (7 785,21 км); ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи (8 380,44 км).

Во исполнение требований пункта 38 Основ ценообразования Экспертной группой определена удельная величина подконтрольных расходов ПАО «Россети Центр и Приволжье» – филиала «Ивэнерго», как территориальной сетевой организации (далее – ТСО), которая соответствует на 2026 год Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, в размере 29,343 тыс. руб. на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования (2026 году).

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» не относится к территориальным сетевым организациям, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд.

Филиал «Ивэнерго» в 2026 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» – «Ивэнерго» не заключалось.

Поскольку организация является филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» и не имеет полного законченного бухгалтерского баланса, анализ финансового состояния филиала «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 и безвозмездного пользования. Объем условных единиц ЭСХ филиала «Ивэнерго» на 2026 год составляет 78 986,12 у.е. (при утвержденном плане на 2025 год – 78 750,31 у.е.). Увеличение объема условных единиц на 2026 год по сравнению с планом 2025 года произошло по причине строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в 2024-2025 годах в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы и технологического присоединения, признания права собственности на бесхозяйное недвижимое электросетевое имущество, заключения новых договоров безвозмездного пользования объектами ЭСХ.

Плановое количество условных единиц на 2026 год определено Экспертной группой как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на 2026 год в соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э.

В целом произведенный филиалом «Ивэнерго» расчет тарифов на 2026 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 «Ивэнерго» расчетные материалы и предлагает произвести следующую корректировку НВВ на содержание электросетевого хозяйства на 2026 год.

I. Подконтрольные расходы.

Плановые подконтрольные расходы на 2026 год определены Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» как сумма доли подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (на 2026 год – 30 процентов), и доли подконтрольных расходов (на 2026 год – 70 процентов), учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен 2026 года (5,1 %) в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов (1,002994), поскольку 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования ТСО, и составляют **2 317 690,53** тыс. руб.

Как следует из пункта 6(1) Методических указаний № 98-э, в отношении ТСО, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с порядком, установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования (далее - эталон затрат ТСО). При этом для расчета НВВ таких ТСО на долгосрочный период регулирования не применяются следующие долгосрочные параметры регулирования:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями № 98-э.

Как следует из абзаца 6 пункта 11 Методических указаний № 98-э, в случае применения эталонов затрат ТСО, подконтрольные расходы года и долгосрочного периода регулирования определяются в соответствии с пунктами 11(5) - 11(8) Методических указаний № 98-э.

Согласно пункту 11(7) Методических указаний № 98-э для ТСО, указанных в пункте 11(5) Методических указаний № 98-э, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на

услуги по передаче электрической энергии на 2026 год ($\text{ПР}_{2026}^{\text{учит}}$), определяется по формуле 9.21:

$$\text{ПР}_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 \times \text{ПР}_{2026}^{\text{эталон}} + 0,7 \times \text{ПР}_{2026}$$

ПР_{2026} - подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026 год, на основании учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индексы изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности подконтрольных расходов) в случае если 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования ТСО.

$\text{ПР}_{2026} = 1\ 973\ 763,57$ тыс. руб. $\times 1,051 \times (78\ 986,12 \text{ у.е.} / 78\ 750,31 \text{ у.е.}) = 2\ 080\ 637,14$ тыс. руб.

Экспертная группа отмечает, что филиалом «Ивэнерго» на 2026 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 2026 году. Экспертная группа при определении объема условных единиц филиала «Ивэнерго» на 2026 год принимает указанные плановые вводы объектов ЭСХ в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства филиала «Ивэнерго», определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, на 2024 год составляет 78 841,66 у.е., на 2025 год - 78 750,31 у.е., на 2026 год - 78 986,12 у.е.

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, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а в отношении ТСО, необходимая валовая выручка (далее – НВВ) которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других ТСО за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной НВВ ТСО, 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.

Согласно пункту 11(5) Методических указаний № 98-э подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат ТСО и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии $(\text{ПР}_{\text{эталон}})$, рассчитываются по формуле 9.19:

$$\text{ПР}_{\text{эталон}} = \sum_k [V_{k,i} \times N_k \times S_{k,i}] \times R_r \times M_r \times \prod_{j=2026}^i (1 + I_j)$$

$$\text{ПР}_{2026}^{\text{эталон}} = 2\ 870\ 815,11 \text{ тыс. руб.}$$

Подробный расчет подконтрольных расходов, определенных на 2026 год с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с формулой 9.19 Методических указаний № 98-э, с детализацией по видам оборудования, среднегодовому количеству оборудования, значениям эталонов затрат ТСО в соответствии с приложением № 8 к Основам ценообразования, применяемым коэффициентам учета влияния сроков эксплуатации оборудования, региональным коэффициентам и коэффициентам распределения сетей ТСО приведен в приложении к экспертному заключению.

Как следует из абзаца 16 пункта 38(4) Основ ценообразования, до окончания текущего долгосрочного периода регулирования в случае перехода к ТСО права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, при определении операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат ТСО в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к ТСО, не применяется коэффициент распределения сетей ТСО.

Учитывая изложенное, расчет подконтрольных расходов на 2026 год с применением эталонов затрат ТСО в отношении объектов ЭСХ, ранее используемых ООО «ТСП» и АО «Кинешемская ГЭС», право собственности на которые перешло к ПАО «Россети Центр и

Приволжье» до окончания текущего долгосрочного периода регулирования (2022-2026 годы), произведен Экспертной группой без учета коэффициента распределения сетей ТСО.

Объекты ЭСХ ООО «ТСП» первоначально перешли во владение филиала «Ивэнерго» на праве аренды на основании договора аренды имущества № 372002625 от 29.09.2023. Впоследствии электросетевое имущество ООО «ТСП» перешло в собственность филиала «Ивэнерго» на основании договора купли-продажи имущества № 372003084 от 05.12.2024.

Объекты ЭСХ АО «Кинешемская ГЭС» первоначально перешли во владение филиала «Ивэнерго» на основании договора аренды имущества № 372002789 от 01.02.2024. В течение 2025 года филиал «Ивэнерго» владел электросетевым имуществом АО «Кинешемская ГЭС» на основании 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 № 1 от 02.10.2024. Впоследствии электросетевое имущество АО «Кинешемская ГЭС» перешло в собственность филиала «Ивэнерго» на основании договора купли-продажи имущества № 372003450 от 14.11.2025.

Итого величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год ($\text{ПР}^{\text{учит}}_{2026}$), определенная Экспертной группой по формуле 9.21 Методических указаний № 98-э, составляет:

$$\text{ПР}^{\text{учит}}_{2026} = 0,3 \times 2\ 870\ 815,11 + 0,7 \times 2\ 080\ 637,14 = \mathbf{2\ 317\ 690,53 \text{ тыс. руб.}}$$

II. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2026 год, определенных Экспертной группой методом экономически обоснованных расходов (затрат):

1. Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» на 2026 год учтены Экспертной группой в сумме **1 475 675,31** тыс. руб., вместо заявленных организацией расходов в сумме 1 494 243,04 тыс. руб. Рост расходов по статье в 2026 году к плану 2025 года составил 107,51%.

Расходы на содержание сетей ПАО «Россети» на 2026 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 1 185 112,53 тыс. руб. исходя из заявленной мощности по потребителям филиала «Ивэнерго» для периодов январь–сентябрь 2026 года и октябрь–декабрь 2026 года в размере 297,623 МВт и 285,950 МВт соответственно, и ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, в размере 322 592,31 руб./МВт·мес. и 374 207,08 руб./МВт·мес. для периодов с 01.01.2026г. по 30.09.2026г. и с 01.10.2026г. по 31.12.2026г. соответственно.

Величина заявленной мощности по потребителям филиала «Ивэнерго» для периодов январь–сентябрь 2026 года и октябрь–декабрь 2026 года в размере 297,623 МВт и 285,950 МВт соответственно принята Экспертной группой на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Ивановской области на 2026 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП.

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, в размере 322 592,31 руб./МВт·мес. и 374 207,08 руб./МВт·мес. для периодов с 01.01.2026г. по 30.09.2026г. и с 01.10.2026г. по 31.12.2026г. соответственно приняты

Экспертной группой на основании приказа ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «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 2026 - 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 290 562,78 тыс. руб. исходя из:

- утвержденного приказом Минэнерго России от 08.09.2025 № 1012 для Ивановской области норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», осуществляемой ПАО «ФСК – Россети», на 2026 год в размере 4,76 % от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозного на 2026 год объема поступления электрической энергии в сети филиала «Ивэнерго» из сетей ПАО «ФСК – Россети» в размере 1 826 529,06 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 2026 год по Ивановской области, опубликованного на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в сети Интернет 28.11.2025г. (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>) – 3 342,00 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 организаций 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 2026 год в размере 1 826 529,06 тыс. кВт·ч принят Экспертной группой как сумма следующих фактических значений 2024 года:

- 1 755 735,60 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей ПАО «Россети» в сети филиала «Ивэнерго» за 2024 год;

- 1 073,46 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей ПАО «Россети» в сети филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год;

- 57 822,21 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей ПАО «Россети» в сети АО «Объединенные электрические сети» за 2024 год;

- 11 897,79 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей

ПАО «Россети» в сети ООО «ЭлСеть» за 2024 год.

2. Расходы по статье **«Тепловая энергия»** приняты Экспертной группой на 2026 год в размере **4 524,60** тыс. руб. (с ростом 107,72% к плану 2025 года) на уровне предложения филиала «Ивэнерго» по данной статье на 2026 год.

3. Расходы по статье **«Услуги водоснабжения и водоотведения»** учтены Экспертной группой на 2026 год в размере **990,94** тыс. руб. на уровне предложения организации.

4. **Расходы по статье «Плата за аренду имущества»** приняты Экспертной группой на 2026 год в размере **22 554,13** тыс. руб. (с ростом 52,83% к плану 2025 года), вместо заявленных организацией **29 637,69** тыс. руб., в том числе:

4.1. Расходы на *аренду объектов электросетевого хозяйства (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)* в размере **1 289,68** тыс. руб. (с ростом 12,46% к плану 2025 года).

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(1) Основ ценообразования.

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

1) по договору аренды имущества № 372002780 от 29.12.2023 (с учетом дополнительного соглашения № 1 от 04.12.2025), заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», Экспертной группой приняты расходы в размере **1 263,61** тыс. руб., вместо заявленных организацией 1 320,00 тыс. руб., на уровне величины годовой амортизации по арендуемым объектам ЭСХ, определенной как минимальное значение из амортизации, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, установленным Классификацией ОС № 1, и амортизации, фактически начисленной по данным первичного учета собственника (оборотно-сальдовая ведомость АО «Ивгорэлектросеть» за 2024 год по счету 02), в разрезе каждого арендуемого объекта ЭСХ.

2) по договору аренды имущества № 372002247 от 09.09.2022, заключенному с ООО «Классика» (с учетом дополнительного соглашения № 3 от 03.02.2025), Экспертной группой приняты расходы в размере **16,08** тыс. руб., вместо заявленных организацией 31,34 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 21,95 тыс. руб., на уровне амортизации недвижимого электросетевого имущества и оборудования, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, установленным Классификацией ОС № 1.

4.2. Расходы на *аренду земли* приняты Экспертной группой в размере **5 725,26** тыс. руб. (с ростом 106,58% к плану 2025 года) на уровне предложения филиала «Ивэнерго».

4.3. Расходы на *аренду нежилых помещений* приняты Экспертной группой на уровне **1 146,36** тыс. руб. (с ростом 104,05% к плану 2025 года), вместо заявленных организацией 1 204,82 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 **119,736** тыс. руб., вместо заявленных организацией 125,84 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 принятые расходы в размере **153,958** тыс. руб.;

3) по договору аренды № 6/н от 15.04.2011 (нежилое помещение, расположено в здании по адресу: Ивановская область, г. Иваново, 11 Проезд, д. 4, Литер Г, Г1), заключенному с ИП Замятиным В.В., Экспертной группой принятые расходы в размере **209,160** тыс. руб., вместо заявленных организацией 219,827 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 принятые расходы в сумме **272,990** тыс. руб., вместо заявленных организацией 286,912 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 принятые расходы в размере **28,923** тыс. руб., вместо заявленных организацией 30,398 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 принятые расходы в размере **60,846** тыс. руб., вместо заявленных организацией 63,989 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 принятые расходы в размере **43,711** тыс. руб., вместо заявленных организацией 45,94 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 принятые расходы в размере **116,433** тыс. руб., вместо заявленных организацией 122,37 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 Александрова, 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 принятые расходы в размере **140,597** тыс. руб. на уровне предложения организации.

4.4. Расходы на *аренду транспорта, машин и механизмов* принятые Экспертной группой в размере **14 389,18** тыс. руб. (с ростом 415,19% к плану 2025 года), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 21 330,27 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 № 372003556 от 19.12.2025, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой принятые расходы в размере **1 213,099** тыс. руб. на аренду 7

штук легковых автомобилей ВАЗ-2131 «Нива» (14 441,65 руб. – стоимость аренды одного автомобиля ВАЗ-2131 «Нива» в месяц), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

Экспертной группой в составе данной статьи на 2026 год не принимаются расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору № 372003556 от 19.12.2025 в сумме 1 896,782 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 принятые расходы в размере **766,766** тыс. руб. на аренду самоходной машины Беларус-2022 В,3-17/32 (трактор с мульчером), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 3 674,205 тыс. руб. В плане на 2026 год Экспертной группой учтены расходы в соответствии со сроком действия договора в 2026 году – до 13.04.2026.

3) по договору аренды имущества № 372002789 от 01.02.2024 (с учетом дополнительного соглашения № 2 от 09.12.2025), заключенному с АО «Кинешемская ГЭС», Экспертной группой принятые расходы в размере **12 409,32** тыс. руб., что соответствует предложению организации.

4) по договору аренды легкового транспортного средства повышенной проходимости без экипажа № 372002902 от 14.05.2024, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой принятые расходы в размере **0,00** тыс. руб. вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 2 136,86 тыс. руб.

Экспертной группой в составе данной статьи на 2026 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* принятые Экспертной группой в размере **3,65** тыс. руб. на уровне предложения филиала «Ивэнерго» на 2026 год. По данной статье учтены плановые расходы на аренду оборудования онлайн-касс и фискальных накопителей во исполнение Федерального закона от 22.05.2003 № 54-ФЗ «О применении контрольно-кассовой техники при осуществлении расчетов в Российской Федерации» согласно договору № АО-1083/002001003 от 28.08.2023, заключенному с ООО «АТОЛ Онлайн»

5. Расходы по статье *«Налоги (без учета расходов на уплату налога на прибыль)»* учтены Экспертной группой на 2026 год в размере **36 122,44** тыс. руб. (с ростом 93,81% к плану 2025 года) на уровне заявленных организацией, в том числе:

5.1. Плата за землю – **2 157,61** тыс. руб. (с ростом 90,67% к плану 2025 года) на уровне предложения организаций на 2026 год.

5.2. Налог на имущество – **32 176,97** тыс. руб. (с ростом 92,12% к плану 2025 года), на уровне предложения филиала «Ивэнерго» на 2026 год.

5.3. Прочие налоги и сборы – **1 787,86** тыс. руб. (с ростом 149,33% к плану 2025 года), в том числе:

- транспортный налог – 1 193,02 тыс. руб.;
- плата за предельные допустимые выбросы (сбросы) – 13,49 тыс. руб.;
- госпошлины по транспорту – 391,35 тыс. руб.;
- госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников – 14,00 тыс. руб.;
- госпошлины прочие – 0,00 тыс. руб., вместо заявленных организаций 176,00 тыс. руб.

Экспертной группой не принимаются плановые расходы на оплату государственных пошлин за государственную регистрацию прав собственности недвижимого имущества, так как по смыслу данные расходы не подлежат планированию и компенсируются только в размере их фактически сложившейся величины.

6. *Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды»* составляют на 2026 год **454 445,31** тыс. руб. (с ростом 116,91% к плану 2025 года).

Как следует из подпункта 10(4) пункта 28 Основ ценообразования (с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635) для ТСО расходы на

уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования;

Таким образом, экономически обоснованные расходы по данной статье на 2026 год определены Экспертной группой на основании фактических расходов за 2024 год с учетом индекса потребительских цен на 2025 и 2026 годы в размере 109,0% и 105,1% соответственно.

7. **Расходы по статье «Налог на прибыль»** на 2026 год определены Экспертной группой с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования на уровне исчисленного за 2024 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 2024 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 **201 005,26** тыс. руб. (с ростом 168,94% к плану 2025 года).

8. В составе статьи **«Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению»** Экспертной группой на 2026 год учтены расходы в сумме **191 957,27** тыс. руб. (с ростом 75,57% к плану 2025 года), вместо заявленных организацией 206 025,19 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 Рсоц»** принятые плановые расходы 2026 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 11-19 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 **28 995,92** 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.

8.2. По подстатье **«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц»** принятые плановые расходы 2026 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 **96 074,04** тыс. руб., рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

8.3. По под статье **«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт включительно»** Экспертной группой принятые плановые расходы 2026 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 **66 887,31** тыс. руб.

8.4. По под статье **«Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП»** Экспертной группой принятые в расходы размере **0,00** тыс. руб. на уровне предложения организации.

9. Расходы по статье **«Амортизация основных средств»** принятые Экспертной группой на 2026 год в сумме **512 372,69** тыс. руб. на уровне заявленных организацией расходов (с ростом 117,11% к плану 2025 года), рассчитанных с учетом требований пункта 27(1) Основ ценообразования.

Согласно действующей инвестиционной программе ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025-2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 24.12.2025 № 17@) в части филиала «Ивэнерго» источник финансирования «текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего» на 2026 год утвержден в размере 464,09 млн. руб. (что меньше плановой амортизации 2026 года, учтенной в составе НВВ филиала «Ивэнерго», на 48 279,58 тыс. руб.).

Учитывая изложенное, Экспертная группа отмечает, что у филиала «Ивэнерго» на 2026 год образуется плановая недоиспользованная амортизация в размере 48 279,58 тыс. руб., которая может быть направлена на финансирование мероприятий инвестиционной программы.

10. Расходы по статье **«Прибыль на капитальные вложения»** принятые Экспертной группой в размере **541 840,43** тыс. руб., вместо заявленных организацией 558 251,87 тыс. руб.

Плановая величина прибыли на капитальные вложения в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2026 год определена Экспертной группой расчетным способом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования и пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Как следует из абзаца 31 пункта 38 Основ ценообразования, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации НВВ,

не могут превышать 12 процентов НВВ и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ (Методические указания № 98-э).

Одновременно абзацем 10 пункта 11 Методических указаний № 98-э определено, что расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от НВВ регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями № 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Дополнительно Экспертная группа отмечает, что согласно действующей инвестиционной программе ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025-2032 годы (утверждена приказом Минэнерго России от 24.12.2025 № 17@) в части филиала «Ивэнерго» источник финансирования «прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии» на 2026 год утвержден в размере 700,00 млн. руб.

При этом, как следует из детализации объемов финансирования инвестиционной деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2026 год, представленной в составе уточненной тарифной заявки письмом № МР7-ИвЭ/25-2/7250 от 12.12.2025, прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции (за вычетом прибыли на финансирование нового строительства и установку приборов учета в рамках выполнения мероприятий по ТП заявителей до 15 кВт и до 150 кВт, в сумме 141 748,00 тыс. руб.) составляет 558 252,00 тыс. руб., что превышает плановую прибыль на капитальные вложения 2026 года, учтенную в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 16 411,57 тыс. руб.

11. Расходы по статье **«Обслуживание заемных средств»** приняты на 2026 год в размере **66 118,95** тыс. руб., вместо заявленных организацией 264 818,68 тыс. руб. (с ростом 29,97% к плану 2025 года), без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов, на основании выполненного Экспертной группой планового расчета дефицита средств филиала «Ивэнерго» в 2026 году и расходов на их обслуживание.

Экспертной группой проведен альтернативный плановый расчет дефицита оборотных средств филиала «Ивэнерго» на 2026 год исходя из расчетного дефицита оборотных средств организаций в 2025 году в сумме 330 594,75 тыс. руб., принятого на уровне определенных Экспертной группой положительных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «Ивэнерго» за 2024 год в размере 330 594,75 тыс. руб. Средняя плановая процентная ставка принята Экспертной группой в размере 20,00%.

Величина плановой процентной ставки на 2026 год в размере 20% определена Экспертной группой исходя из действующей ключевой ставки, установленной Банком России с 22.12.2025 на уровне 16,00% (Информационное сообщение Банка России от 19.12.2025 «Банк России принял решение снизить ключевую ставку на 50 б.п., до 16,00% годовых»), увеличенной на 4 процентных пункта.

Плановый расчетный дефицит оборотных средств филиала «Ивэнерго» в 2026 году, тыс. руб.	Средняя плановая процентная ставка в 2026 году, %	Плановая стоимость обслуживания заемных средств в 2026 году, тыс. руб.
330 594,75	20,00%	66 118,95

12. Расходы по статье **«Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом «Ивэнерго», за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность»** принятые Экспертной группой в размере, заявленном филиалом «Ивэнерго», **4 365,55** 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 ТСО 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 ТСО.

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 200 432,39 тыс. руб. в полном объеме не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов на 2026 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 подконтрольных 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 2026 год.

Пунктом 12 Методических указаний № 98-э определено, что в состав подконтрольных расходов включаются 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»** принятые Экспертной группой в размере **208,20** тыс. руб. на уровне заявленных организацией (с ростом 104,10% к плану 2025 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»** принятые Экспертной группой в размере **563,05** тыс. руб., вместо заявленных организацией 4 895,01 тыс. руб. (с ростом 40,07% к плану 2025 года).

Согласно абзацу 19 пункта 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.

Аналогичное требование также закреплено абзацем 18 пункта 11 Методических указаний № 98-э, согласно которому одной из составляющих НВВ в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на очередной год долгосрочного периода регулирования являются расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, связанные с исполнением Указа Президента РФ от 30.03.2022 № 166 и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства РФ, не относящиеся к капитальным вложениям и определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается без учета указанных расходов.

Учитывая изложенное, плановая величина расходов по данной статье определена Экспертной группой как сумма плановых расходов по действующему договору возмездного оказания услуг № 002001209 от 08.04.2025, заключенному с АО «МЭК «Энергоэффективные технологии», в части затрат, относящихся к 2026 году (услуги по технической поддержке и обновлению оперативно-информационного комплекса для нужд ПАО «Россети Центр и Приволжье») в размере 475,329 тыс. руб. и плановых расходов по действующему договору возмездного оказания услуг № 002001257 от 23.09.2025, заключенному с АО «МЭК «Энергоэффективные технологии», в части затрат, относящихся к 2026 году (услуги по технической поддержке оперативно-информационного комплекса и вычислительного комплекса для нужд ПАО «Россети Центр и Приволжье») в размере 87,716 тыс. руб.

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 211 016,96 тыс. руб. не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов на 2026 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, получаемая 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 2026 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 9.10.1 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» принятые Экспертной группой в размере 0,00 тыс. руб., вместо заявленных организацией 9 039,63 тыс. руб.

Филиалом «Ивэнерго» по данной статье заявлены расходы в размере амортизации по объектам ЭСХ, находящимся в собственности Ивановской области и муниципальных

образований Ивановской области, право владения которыми перешло к филиалу «Ивэнерго» на основании заключенных договоров безвозмездного владения и пользования. При этом обосновывающие документы, подтверждающие факт начисления собственниками амортизации по объектам ЭСХ, переданным филиалу «Ивэнерго» в безвозмездное владение и пользование, в адрес Департамента не предоставлялись. Учитывая изложенное, экономическая обоснованность заявленных расходов в сумме 9 039,63 тыс. руб. не подтверждена, и Экспертная группа не учитывает их в составе плановой НВВ организации на 2026 год.

Перечень договоров безвозмездного владения и пользования объектами ЭСХ на 2026 год, заключенных ПАО «Россети Центр и Приволжье» во исполнение требований 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229:

1. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование № 1 от 30.09.2024 с Администрацией Наволокского городского поселения Кинешемского муниципального района Ивановской области;
2. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование № 2 от 30.09.2024 с Администрацией Кинешемского муниципального района Ивановской области;
3. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование № 3 от 30.09.2024 с Администрацией Пестяковского муниципального района Ивановской области;
4. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 1 от 01.04.2025 с Администрацией Кинешемского муниципального района Ивановской области;
5. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 2 от 01.04.2025 с Администрацией Пестяковского муниципального района Ивановской области;
6. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 3 от 01.04.2025 с Администрацией Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области;
7. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 4 от 01.04.2025 с Управлением земельно-имущественных отношений Администрации Комсомольского района Ивановской области;
8. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 5 от 01.04.2025 с Управлением земельно-имущественных отношений Администрации Комсомольского района Ивановской области;
9. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 6 от 01.04.2025 с Комитетом по управлению имуществом городского округа Вичуга;
10. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 7 от 07.04.2025 с Администрацией Палехского муниципального района Ивановской области;
11. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 8(2) от 01.04.2025 с Комитетом имущественных и земельных отношений Администрации городского округа Кинешма;
12. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 9 от 01.04.2025 с Администрацией Фурмановского муниципального района Ивановской области;

13. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 10 от 04.04.2025 с Администрацией города Иванова;

14. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 11 от 01.04.2025 с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Лухского муниципального района Ивановской области;

15. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 12 от 01.04.2025 с Администрацией Шуйского муниципального района Ивановской области;

16. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 13 от 21.04.2025 с Департаментом управления имуществом Ивановской области;

17. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 14 от 01.04.2025 с Администрацией Лежневского муниципального района Ивановской области;

18. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 15 от 21.04.2025 с Департаментом управления имуществом Ивановской области;

19. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 16 от 01.04.2025 с Администрацией Пучежского муниципального района Ивановской области;

20. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 17 от 01.04.2025 с Комитетом по управлению имуществом Администрации Родниковского муниципального района Ивановской области;

21. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 18 от 07.04.2025 с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и муниципальным заказам Администрации городского округа Кохма;

22. Договор о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации № 19 от 09.04.2025 с Администрацией Приволжского муниципального района Ивановской области.

III. Экспертной группой в составе общей суммы НВВ филиала «Ивэнерго» на основании фактических показателей деятельности за 2024 год определены:

1. Корректировка неподконтрольных расходов 2024 года, исходя из фактических значений указанного параметра, в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э определена Экспертной группой в размере **189 581,70 тыс. руб.**, в том числе:

№	Наименование	2024 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»	1 146 380,13	1 147 608,64	1 228,51	1 147 608,64	1 228,51
2	Тепловая энергия	1 842,96	3 298,49	1 455,54	3 298,49	1 455,54

3	Услуги водоснабжения и водоотведения	677,38	567,15	-110,23	567,15	-110,23
4	Плата за аренду имущества	147 430,26	54 244,23	-93 186,04	45 891,83	-101 538,43
4.1	Аренда объектов ЭСХ (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)	101 560,35	18 516,32	-83 044,03	12 503,92	-89 056,43
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	4 481,27	4 816,23	334,96	4 816,23	334,96
4.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	1 032,64	1 091,09	58,45	1 090,12	57,48
4.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	6 010,81	7 424,74	1 413,92	5 085,71	-925,11
4.6	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Прочая арендная плата	34 345,20	22 392,36	-11 952,84	22 392,36	-11 952,84
5	Налоги всего (без учета налога на прибыль), в том числе:	35 596,36	62 006,99	26 410,64	62 006,99	26 410,64
5.1	Налог на землю	214,53	2 157,61	1 943,09	2 157,61	1 943,09
5.2	Налог на имущество	34 405,76	58 350,42	23 944,67	58 350,42	23 944,67
5.3	Прочие налоги и сборы	976,07	1 498,96	522,88	1 498,96	522,88
5.3.1	Транспортный налог	890,42	1 044,41	153,98	1 044,41	153,98
5.3.2	Плата за предельные допустимые выбросы (сбросы)	0,55	3,24	2,70	3,24	2,70
5.3.3	Госпошлины по транспорту	78,60	154,81	76,21	154,81	76,21
5.3.4	Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников	6,50	0,00	-6,50	0,00	-6,50
5.3.5	Госпошлины прочие		296,50	296,50	176,00	176,00
6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	361 335,37	396 691,06	35 355,70	396 691,06	35 355,70
7	Прочие неподконтрольные расходы <расшифровка>	0,00	735,02	735,02	0,00	0,00
8	Налог на прибыль	128 332,53	207 555,26	79 222,74	201 005,26	72 672,74
9	Выпадающие доходы по льготному ТП	54 308,31	134 641,81	80 333,50	-16 739,82	-71 048,13
10	Возврат тела кредита (привлеченного на финансирование ИПР)	0,00	150 000,00	150 000,00	0,00	0,00
11	Обслуживание заемных средств	107 845,53	282 205,64	174 360,11	204 181,39	96 335,87
12	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам всего, в т.ч.:	0,00	234 667,72	234 667,72	100 526,95	100 526,95
12.1	Филиал «Центральный» АО "Оборонэнергосбыт"	0,00	5 750,60	5 750,60	0,00	0,00
12.2	ПАО «ФСК ЕЭС» (Списание за счет РОО)	0,00	178 256,21	178 256,21	49 866,53	49 866,53
12.3	АО «ПСК» (Списание за счет РОО)	0,00	50 660,92	50 660,92	50 660,42	50 660,42

13	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	2 950,09	2 950,09	0,00	0,00	-2 950,09
14	Убытки прошлых лет по передаче э/э	0,00	5 327,22	5 327,22	5 327,22	5 327,22
15	Расходы на утилизацию отходов I-II и III-IV классов опасности	2 735,80	2 788,13	52,33	2 788,13	52,33
16	Расходы на импортозамещение ИТ	0,00	5 164,84	5 164,84	1 956,17	1 956,17
17	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	0,00	76 582,47	76 582,47	0,00	0,00
18	Расходы на оплату потерь в отношении объектов электросетевого хозяйства ранее используемых одной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации (АО «Кинешемская ГЭС», ООО «ТСП»)	0,00	76 633,98	76 633,98	0,00	0,00
19	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 989 434,71	2 843 668,75	854 234,04	2 154 922,97	165 554,26

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} = 2 154 922,97 - 1 989 434,71 = 165 554,26 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2025-2026гг., предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина корректировки неподконтрольных расходов составляет:

$$165 554,26 * 1,090 * 1,051 = 189 657,31 \text{ тыс. руб.}$$

По статье **«Аренда объектов ЭСХ»** Экспертной группой по факту 2024 года приняты расходы в размере **12 503,92** тыс. руб., вместо заявленных организацией 18 516,32 тыс. руб., в том числе:

- по договору аренды движимого имущества № 372002780 от 29.12.2023 с АО «Ивгорэлектросеть» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **3 111,433** тыс. руб. (вместо заявленных организацией 9 000,00 тыс. руб.), как сумма составляющих арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ

ценообразования: амортизация в размере 3 111,433 тыс. руб., определенная как минимальное значение из амортизации, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, установленным Классификацией ОС № 1, и амортизации, фактически начисленной по данным первичного учета собственника (оборотно-сальдовая ведомость АО «Ивгорэлектросеть» за 2024 год по счету 02), в разрезе каждого арендуемого объекта ЭСХ.

- 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 183,758 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, установленных Классификацией ОС № 1.

- 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 21,046 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, установленных Классификацией ОС № 1.

- по договору аренды имущества № 372002625 от 29.09.2023 с ООО «ТСП» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **1 627,058** тыс. руб. на уровне предложения организаций, что соответствует фактической оплате по договору аренды за 11 месяцев и 4 дня 2024 года. Расчетная величина амортизации по факту 11 месяцев и 4 дней 2024 года, определенная Экспертной группой как минимальное значение в разрезе каждого арендуемого основного средства из амортизации, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, установленным Классификацией ОС № 1, и амортизации, фактически начисленной по данным первичного учета собственника (оборотно-сальдовая ведомость ООО «ТСП» за 3 квартал 2024 года по счету 02, доведенная Экспертной группой до 11 месяцев и 4 дней 2024 года, составляет при этом 1 852,680 тыс. руб., что превышает фактические платежи филиала «Ивэнерго» по данному договору аренды за аналогичный период.

- по договору аренды имущества № 669Ap/372002866 от 16.04.2024 с МО «Городской округ Кинешма» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 75,696 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования.

- по договору аренды имущества № 372002789 от 01.02.2024 с АО «Кинешемская ГЭС» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **7 607,642** тыс. руб. на уровне предложения организаций, что соответствует фактической оплате по договору аренды за 2024 год. Расчетная величина амортизации по факту 2024 года, определенная Экспертной группой как минимальное значение в разрезе каждого арендуемого основного средства из амортизации, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, установленным Классификацией ОС № 1, и амортизации, фактически начисленной по данным первичного учета собственника (оборотно-сальдовая ведомость АО «Кинешемская ГЭС» за 2024 год по счету 02, составляет при этом 11 703,928 тыс. руб., что превышает фактические платежи филиала «Ивэнерго» по данному договору аренды за аналогичный период. Величина фактически уплаченного собственником налога на имущество по факту 2024 года составляет 629,860 тыс. руб.

- 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 1,116 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования.

По статье «*Арендная плата за пользование нежилыми помещениями*» Экспертной группой по факту 2024 года приняты расходы в размере **1 090,12** тыс. руб., вместо заявленных организацией 1 091,09 тыс. руб.

В частности, 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 на основании предоставленных актов об оказании услуг за 2024 год приняты расходы в сумме **265,433** тыс. руб., вместо заявленных организацией 266,396 тыс. руб.;

По статье «*Аренда транспорта, машин и механизмов*» Экспертной группой по факту 2024 года приняты расходы в размере **5 085,71** тыс. руб., вместо заявленных организацией 7 424,74 тыс. руб.

Экспертной группой исключены фактические расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ в сумме 949,296 тыс. руб. по договору аренды легковых автомобилей № 372002281 от 17.10.2022, заключенному с АО «АТХ», а также фактические расходы на аренду легкового автомобиля GWM TANK 500 в сумме 1 389,736 тыс. руб. по договору аренды легкового транспортного средства повышенной проходимости без экипажа № 372002902 от 14.05.2024, заключенному с АО «АТХ», по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легковых автомобилей с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

По статье «*Госпошлины прочие*» Экспертной группой по факту 2024 года приняты расходы в размере 176,00 тыс. руб., вместо заявленных организацией 296,50 тыс. руб. Учтены фактические расходы на оплату государственных пошлин за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, осуществленные организацией в 2024 году (8 фактов государственной регистрации стоимостью 22,00 тыс. руб. каждый).

Экспертной группой не принимаются расходы, заявленные филиалом «Ивэнерго» на оплату государственной пошлины за принятие ФАС России решения по заявлению ПАО «Россети Центр и Приволжье» о рассмотрении (урегулировании) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов, ставок, платы, надбавок), поданным в соответствии с законодательством Российской Федерации, Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Согласно подпункту 123) пункта 1 статьи 333.33 Налогового Кодекса Российской Федерации, за принятие решения по заявлениям о рассмотрении (урегулировании) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов, ставок, платы, надбавок), поданным в соответствии с законодательством Российской Федерации, уплачивается государственная пошлина в размере 120,00 тыс. руб.

При этом Экспертная группа отмечает, что положениями Основ ценообразования не предусмотрен учет расходов на оплату госпошлины за рассмотрение разногласий по тарифным решениям. По мнению Экспертной группы, регулируемая организация может воспользоваться указанным правом за счет учтенной в НВВ расчетной предпринимательской прибыли. Аналогичная позиция изложена в решении ФАС России № 31/65521/21 от 05.08.2021.

Дополнительно Экспертная группа отмечает, что сетевая организация добровольно выбрала именно такой способ защиты своих прав. При этом в случае обращения в суд, уплаченная госпошлина могла быть компенсирована регулируемой организацией в случае, когда по принятым к производству заявлениям вынесено решение суда. Согласно статье 98 ГПК РФ, стороне, в пользу которой состоялось решение суда, суд присуждает возместить с другой стороны все понесённые по делу судебные расходы, в том числе госпошлину.

По статье «*Прочие неподконтрольные расходы*» Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 735,02 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 за 2024 год расходы определены с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования на уровне исчисленного за 2024 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 Экспертной группы, по смыслу не должен компенсироваться регулируемым организациям через тарифные источники, иными словами, за счет средств потребителей, так как уплата подобного налога свидетельствуют о наличии у организации сверхприбыли) в размере **201 005,26** тыс. руб. 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 2024 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 принятые расходы в размере **(-)16 739,82** тыс. руб., вместо заявленных организацией 134 641,81 тыс. руб.

В соответствии с требованиями абзаца 26 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 стандартизованные 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 2024 год учтены Экспертной группой в размере **(-)16 739,82** 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, принятые Экспертной группой в сумме 1 022,46 тыс. руб.
- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рссоц, принятые Экспертной группой в сумме 733,56 тыс. руб.
- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц, принятые Экспертной группой в сумме **(-)18 585,25** тыс. руб.
- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по оплате технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 и до 150 кВт включительно, принятые Экспертной группой в размере 89,40 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%), принятые 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 и установки приборов учета в рамках исполнения договоров льготного ТП в составе обосновывающих документов, предоставленных филиалом «Ивэнерго» для подтверждения фактического исполнения инвестиционной программы за 2024 год (Перечень и показатели мероприятий по актам выполненных работ в рамках реализации ИПР за 2024 год филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» с приложением расшифровки общехозяйственных расходов в ИПР по факту 2024 года, предоставленные в адрес Департамента письмом № МР7-ИвЭ/18/3639 от 01.07.2025), и обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы филиала «Ивэнерго» на строительство объектов ЭСХ для целей льготного ТП (таблицы «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 2024 год» в отношении заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением ставки 550 руб. за присоединение, заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоц и заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц в составе первоначальной тарифной заявки филиала «Ивэнерго», предоставленной письмом № МР-ИвЭ/25-2/2464 от 29.04.2024).

По результатам проведенного анализа Экспертной группой был выявлен факт двойного учета расходов на новое строительство объектов электросетевого хозяйства и установку приборов учета для целей льготного ТП, заявленных филиалом «Ивэнерго» одновременно и в факте исполнения ИПР за 2024 год и в расчете фактических выпадающих доходов по льготному ТП за 2024 год.

При этом определенная Экспертной группой экономически обоснованная величина расходов на новое строительство и установку приборов учета для целей льготного ТП (суммарно для Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением ставки 550 руб. за присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоц, для Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц) по факту 2024 года составила 77 287,85 тыс. руб. Фактические расходы за 2024 год на новое строительство и установку приборов учета для целей льготного ТП для Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП, филиалом «Ивэнерго» в расчете выпадающих доходов по льготному ТП не заявлялись.

При определении экономически обоснованной величины расходов на новое строительство и установку приборов учета для целей льготного ТП Экспертная группа руководствовалась требованиями Методических указаний 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, в части определения фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров технологического присоединения, а также положениями абзаца 26 пункта 87 Основ ценообразования в части ограничения экономически обоснованных

расходов на осуществление мероприятий по льготному ТП величиной расходов, рассчитанных по стандартизованным тарифным ставкам, определяющим величину платы за ТП к электрическим сетям ТСО.

Кроме того, как следует из разъяснений ФАС России (письмо от 09.10.2024 № ГМ/91322/24), в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 выпадающие доходы определяются как разница между платой за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из стандартизованных тарифных ставок, и льготной платой. Плата за технологическое присоединение рассчитывается исходя из стандартизованных тарифных ставок, действующих на момент заключения договора с заявителем.

Кроме того, согласно пункту 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 технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизованные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение 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.

Как следствие, Экспертной группой при определении экономически обоснованной величины расходов на новое строительство и установку приборов учета для целей льготного ТП были использованы стандартизованные тарифные ставки того года, в которым были заключены соответствующие договоры технологического присоединения.

Объем принятого Экспертной группой фактического финансирования за 2024 год по мероприятиям инвестиционной программы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего» в составе корректировки НВВ, осуществляющей в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет 143 873,53 тыс. руб. и 36 308,51 тыс. руб. соответственно (за счет источника финансирования «амortизация» и соответствует заявленному филиалом «Ивэнерго» объему финансирования).

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала «Ивэнерго» не содержит детализации объемов финансирования по мероприятиям «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего» в разрезе договоров технологического присоединения, в связи с чем Департаментом был сделан соответствующий запрос в адрес филиала «Ивэнерго» о детализации факта финансирования инвестиционной программы за 2024 год по мероприятиям льготного ТП за счет тарифных источников с указанием по каждому мероприятию:

- сумм финансирования, относимых к новому строительству или техническому перевооружению и реконструкции;
- источника финансирования: амортизация, прибыль на капитальные вложения, выпадающие доходы от льготного технологического присоединения;
- реквизитов договоров технологического присоединения и договоров подряда (либо с указанием, что работы были выполнены хозяйственным способом) и сумм финансирования по каждому договору;

- периода (года), к которому относится профинансированное мероприятие (прошлые периоды, текущий 2024 год, плановые периоды).

Однако ответ филиала «Ивэнерго» (письмо от 19.12.2025 №МР7-ИвЭ/25-2/7462) на запрос Департамента не содержал запрашиваемой детализации в полном объеме, в связи с чем у Экспертной группы отсутствовала возможность сопоставить рассчитанную по Методическим указаниям № 215-Э/1 экономически обоснованную стоимость нового строительства и установки приборов учета для целей льготного ТП с объемом фактического финансирования мероприятий по льготному ТП, заявленным филиалом «Ивэнерго» и относящимся к тем же работам по строительству и установке приборов учета, расходы на выполнение которых учтены в расчете по Методическим указаниям № 215-Э.

Таким образом, по причине невозможности провести анализ объемов финансирования по мероприятиям льготного ТП в разрезе исполненных договоров технологического присоединения, Экспертная группа в целях недопущения задвоения расходов сопоставила общую экономически обоснованную стоимость строительства и установки приборов учета в рамках льготного ТП (77 287,85 тыс. руб.), рассчитанную по Методическим указаниям № 215-Э, с общим объемом финансирования мероприятия «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» в факте исполнения инвестиционной программы за 2024 год за счет источника финансирования «амortизация» (143 873,53 тыс. руб.).

Поскольку сумма фактического финансирования за счет источника «амortизация» 2024 года превышает экономически обоснованную стоимость строительства и установки приборов учета в рамках льготного ТП, рассчитанную по Методическим указаниям № 215-Э (77 287,85 тыс. руб.), то эта стоимость строительства и установки приборов учета в полном объеме исключена Экспертной группой из расчета фактических выпадающих доходов по ТП за 2024 год, её величина учтена Экспертной группой в рамках расчета корректировки, осуществляющейся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год в соответствии с формулой 9.11 Методических указаний № 98-Э в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2026 год.

По статье **«Возврат тела кредита (привлеченного на финансирование ИПР)»** Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 150 000,00 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 150 000,00 тыс. руб.

По статье **«Обслуживание заемных средств»** Экспертной группой по факту 2024 года приняты расходы в размере **204 181,39** тыс. руб. (без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов), вместо заявленных организацией 282 205,64 тыс. руб. на основании выполненного Экспертной группой расчета дефицита средств филиала «Ивэнерго» по факту 2024 года и фактических расходов на их обслуживание.

Расчет дефицита средств филиала «Ивэнерго» по факту 2024 года произведен Экспертной группой исходя из суммарной величины экономически обоснованных выпадающих доходов

филиала «Ивэнерго» прошлых периодов по состоянию на 01.01.2024 в размере 439 250,77 тыс. руб. с учетом определенных Экспертной группой положительных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «Ивэнерго» за 2023 год в размере 351 107,41 тыс. руб., а также с учетом расчетного дефицита средств по результатам деятельности 2022 года, уменьшавшего объем оборотных средств в течение 2024 года, в размере 284 676,80 тыс. руб. Средняя фактическая процентная ставка за 2024 год в размере 18,993% принятая Экспертной группой на уровне предложения организации.

Выпадающие доходы прошлых периодов по состоянию на 01.01.2024, тыс. руб.	Экономически обоснованные результаты деятельности филиала «Ивэнерго», определенные Экспертной группой за 2023 год, тыс. руб.	Дефицит средств по результатам деятельности 2022 года, уменьшавших объем оборотных средств филиала «Ивэнерго» в течение 2024 года, тыс. руб.	Фактический расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2024 году, тыс. руб.	Средняя фактическая процентная ставка в 2024 году, %	Фактическая стоимость обслуживания заемных средств в 2024 году, тыс. руб.
439 250,77	351 107,41	284 676,80	1 075 034,98	18,993%	204 181,39

По статье **«Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам»** Экспертной группой принятые расходы в размере 100 526,95 тыс. руб., вместо заявленных организацией 234 667,72 тыс. руб.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2024 года по списанию дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам по контрагенту Филиал «Центральный» АО «Оборонэнергосбыт» в сумме 5 750,00 тыс. руб. В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в НВВ включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из НВВ в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении НВВ ТСО 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 ТСО, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению ТСО расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Как следует из разъяснений № 2 Президиума ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов), утвержденных протоколом ФАС России от 02.12.2025 № МШ-23/25, а также из решения ФАС России № СП/72125/22 от 29.07.2022, учет дебиторской задолженности от организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, противоречит пункту 30 Основ ценообразования. Данная позиция также отражена в решении ФАС России № СП/61874/21 от 23.07.2021.

Кроме того, Экспертная группа не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2024 года по списанию затрат за счет ранее созданных оценочных обязательств в части основного долга по контрагенту ПАО «Россети» за следующие периоды:

- 67 066,77 тыс. руб. (без НДС) – январь-декабрь 2015 (дело № А40-49618/16-120-296);
- 61 322,91 тыс. руб. (без НДС) – январь-октябрь 2016 (дело № А40-17134/17-55-137).

В период с января 2015 года по февраль 2017 года филиал «Ивэнерго» оплачивал АО «ПСК» услуги по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам, постановлениями Департамента от 31.12.2014 № 656-э/3 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2015 год», от 31.12.2015 № 63-э/9 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2016 год» и от 30.12.2016 № 128-э/2 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2017 год».

При установлении тарифов на 2015 – 2017 годы в НВВ АО «ПСК» Департаментом включены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети» в отношении точек поставки ВЛ-110 кВ Иваново – Фурманов 1, 2.

Отсутствие оплаты со стороны АО «ПСК» услуг ПАО «ФСК – Россети» послужило основанием для обращения ПАО «Россети» в суд с исками о взыскании соответствующей задолженности, которые были удовлетворены согласно вступившим в законную силу судебным актам по делам № А40-49618/2016, А40-17134/2017 и А40-10430/2018.

При этом, вступившим в законную силу судебным актом по делу № А17-9175/2018 было признано отсутствующим право собственности АО «ПСК» на часть объекта недвижимости (далее – спорный объект) – линию электропередачи ВЛ-110 кВ, расположенную по адресу: Ивановская область, Ивановский район, деревня Беляницы, город Иваново, улица 2-я Напольная, улица Молодых Рабочих, территория ОАО «Машиностроительная компания «КРАНЭКС», а именно от опоры 1 до опоры 70 (включительно).

АО «ПСК», посчитав, что в связи с признанием в судебном порядке отсутствующим его права собственности на спорный объект электросетевого хозяйства, лицом, которому ПАО «ФСК – Россети» оказало услуги по передаче электроэнергии, является ПАО «Россети Центр и Приволжье», обратилось в суд с заявлением о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам судебных актов по делам № А40-49618/2016, А40-17134/2017 и А40-10430/2018. Вступившими в законную силу решениями от 18.10.2021 по делу № А40-49618/2016, от 30.11.2021 по делу № А40-17134/2017, от 18.11.2021 по делу А40-10430/2018 заявления АО «ПСК» удовлетворены.

Удовлетворив заявления АО «ПСК» о пересмотре указанных решений по вновь открывшимся обстоятельствам, суд указал, что при первоначальном рассмотрении спора АО «ПСК» исходило из наличия факта своего владения частью линии электропередачи ВЛ-110 кВ от опоры 1 до опоры 70, однако решением по делу № А17-9175/2018 установлено, что на момент рассмотрения дел № А40-49618/2016, А40-17134/2017 и А40-10430/2018 владеющим собственником этого объекта являлось ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Вышеперечисленные обстоятельства послужили основанием для обращения ПАО «Россети Центр и Приволжье» в арбитражный суд с иском о взыскании с АО «ПСК» неосновательного обогащения (дело № А17-1854/2022).

В рамках рассмотрения дела № А17-1854/2022 суды пришли к правомерному выводу о наличии на стороне АО «ПСК» неосновательного обогащения за счет ПАО «Россети Центр и Приволжье», и постановлением арбитражного суда кассационной инстанции от 04.12.2024 было определено взыскать с АО «ПСК» в пользу ПАО «Россети Центр и Приволжье» неосновательное обогащение за период с января 2015 года по февраль 2017 года, а также проценты за пользование чужими денежными средствами. Определением Верховного суда РФ № 301-ЭС25-804 от 07.03.2025 по делу № А17-1854/2022 было отказано АО «ПСК» в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного суда РФ.

Таким образом, компенсация расходов филиала «Ивэнерго» по списанию затрат за счет ранее созданных оценочных обязательств в части основного долга по контрагенту ПАО «Россети» за период с января 2015 года по февраль 2017 года будет осуществлена за рамками

тарифного регулирования на основании вступившего в законную силу решения суда по делу № А17-1854/2022.

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 принятые расходы в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 2 950,09 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 2024 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 **1 956,17** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 5 164,84 тыс. руб.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2024 года в сумме 3 208,67 тыс. руб. на приобретение программного обеспечения (неисключительные права на использование программных продуктов – Программа для ЭВМ «1С-Битрикс24». Лицензия Энтерпрайз. Холдинг (12 мес.) и Программа для ЭВМ «1С-Битрикс24». Расширение лицензии Энтерпрайз. Холдинг (1000 польз.)) по сублицензионному договору № 0002001112 от 02.07.2024, заключенному с АО «МЭК «Энергоэффективные технологии», распределенные на филиал «Ивэнерго».

Указанные расходы не учитываются Экспертной группой по причине отсутствия в материалах тарифного дела организации их достаточного обоснования в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования. В составе обосновывающих материалов филиала «Ивэнерго» отсутствует информация о набор функций приобретенного программного обеспечения, в связи с чем Экспертная группа не располагает достаточным набором исходных данных для проведения анализа рыночных цен собственными силами.

Как следует из Протокола очного заседания Конкурсной комиссии по рассмотрению ценовых предложений участников № 0080-ЦП-24-2 от 13.06.2024, конкурс был признан несостоявшимся, поскольку на момент окончания подачи заявок была подана только одна заявка – АО «МЭК «Энергоэффективные технологии». Ценовое предложение АО «МЭК «Энергоэффективные технологии» было признано соответствующим условиям конкурса. Согласно Протоколу очного заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов закупочной процедуры № 0080-ЦП-24-3 от 17.06.2024 было принято решение о заключении договора с единственным участником закупки, соответствующим требованиям документации о закупке – АО «МЭК «Энергоэффективные технологии».

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*» Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 76 633,98 тыс. руб. Подход Экспертной группы к оценке фактических расходов 2024 года аналогичен подходу к формированию плановых затрат по данной статье на 2026 год.

Экспертная группа считает данные расходы экономически не обоснованными, поскольку по смыслу и содержанию они 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, получаемая 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, экономически обоснованная величина отклонения фактических значений от плановых параметров в части объемов и цены покупки потерь электрической энергии учтена в составе корректировки учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2024 года (формула 9.10.1 Методических указаний № 98-э).

По статье *«Расходы на оплату потерь в отношении объектов электросетевого хозяйства ранее используемых одной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации (АО «Кинешемская ГЭС», ООО «ТСП»)»* Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 76 633,98 тыс. руб.

Филиалом «Ивэнерго» по данной статье заявлены фактические расходы 2024 года на оплату потерь электрической энергии, возникших в объектах ЭСХ, ранее используемых для осуществления регулируемой деятельности иными сетевыми организациями – АО «Кинешемская ГЭС» и ООО «ТСП», права владения которыми перешли к филиалу «Ивэнерго» с 01.01.2024г. на основании заключенных договоров аренды имущества № 372002789 от 01.02.2024 и № 372002625 от 29.09.2023 соответственно.

Экспертная группа считает данные расходы экономически не обоснованными, поскольку по смыслу и содержанию они не относятся к неподконтрольным расходам в составе НВВ на содержание сетевой организации.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованная величина отклонения фактических значений от плановых параметров в части объемов и цены покупки потерь электрической энергии учтена в составе корректировки учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2024 года (формула 9.10.1 Методических указаний № 98-э).

2. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.10.1 Методических указаний № 98-э за 2024 год определена Экспертной группой в размере **114 169,61 тыс. руб.**

Как следует из абзаца 12 пункта 11(2) Методических указаний № 98-э, в случае перехода к ТСО права собственности или иных предусмотренных законом прав на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые одной ТСО для осуществления регулируемой деятельности (при условии, что указанный переход не повлек за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования), корректировка (ПО_i) рассчитывается по формуле (9.10.1):

$$\text{ПО}_i = \text{ПО}_i^{\text{собств}} + \text{ПО}_i^{\text{консТСО}}$$

где:

$$\text{ПО}_i^{\text{собств}}$$

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, определяемая по формуле (9.9) Методических указаний № 98-э исходя из показателей потерь электрической энергии ($N_{i-2}^{\text{уст}}$, Π_{i-2}^{ϕ}) и отпуска электрической энергии ($\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп ф}}$, $\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}}$) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО до начала текущего долгосрочного периода регулирования:

$$\text{ПО}_i = \min \left(\Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп ф}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times \text{ЦП}_{i-2}$$

$$\text{ПО}_i^{\text{собств}}$$

= $\min (291,10 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч}; 7,96\% \times 3 122,39 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч}) \times 3 448,28 \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} - 3 099,10 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч} \times 7,96\% \times 3 475,59 \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} = (-)343,74 \text{ тыс. руб.}$ (в части объектов ЭСХ,

принадлежащих филиалу «Ивэнерго» до начала текущего долгосрочного периода регулирования, то есть без учета объектов ЭСХ АО «Кинешемская ГЭС» и ООО «ТСП»).

$\text{ПО}_i^{\text{консTCO}}$ - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, определяемая по формуле (9.9) Методических указаний № 98-э исходя из показателей потерь электрической энергии ($N_{i-2}^{\text{уст}}, \Pi_{i-2}^{\Phi}$) и отпуска электрической энергии ($\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп ф}}, \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}}$) в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых одной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к ТСО.

При расчете корректировки $\text{ПО}_i^{\text{консTCO}}$ в качестве показателя $N_{i-2}^{\text{уст}}$ принимается уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на год перехода прав в отношении ТСО, все объекты электросетевого хозяйства которой переданы иной ТСО (при отсутствии установленного уровня потерь электрической энергии на год перехода прав используется уровень потерь электрической энергии, установленный на год, предшествующий году перехода прав).

$\text{ПО}_i^{\text{консTCO}}$ (в части объектов ЭСХ АО «Кинешемская ГЭС») = $\min(15,57 \text{ млн кВт·ч}; 12,39\% \times 131,15 \text{ млн кВт·ч}) \times 4\ 771,52 \text{ руб./МВт·ч} - 0,00 \text{ млн кВт·ч} \times 12,39\% \times 0,00 \text{ руб./МВт·ч} = 74\ 296,89 \text{ тыс. руб.}$

$\text{ПО}_i^{\text{консTCO}}$ (в части объектов ЭСХ ООО «ТСП») = $\min(7,86 \text{ млн кВт·ч}; 14,03\% \times 53,14 \text{ млн кВт·ч}) \times 3\ 448,28 \text{ руб./МВт·ч} - 0,00 \text{ млн кВт·ч} \times 14,03\% \times 0,00 \text{ руб./МВт·ч} = 25\ 706,95 \text{ тыс. руб.}$

Экспертная группа отмечает, что при расчете НВВ филиала «Ивэнерго» на оплату потерь на 2024 год отдельно не учитывались плановые объемы отпуска электрической энергии в сеть филиала «Ивэнерго» и прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) по участкам АО «Кинешемская ГЭС» и ООО «ТСП», в связи с чем величины $\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}}$ и Π_{i-2}^{Φ} в расчете $\text{ПО}_i^{\text{консTCO}}$ в части объектов ЭСХ АО «Кинешемская ГЭС» и ООО «ТСП» принимаются Экспертной группой равными 0.

$$\text{ПО}_i = (-)343,74 + 74\ 296,89 + 25\ 706,95 = 99\ 660,10 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2025-2026 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$99\ 660,10 \text{ тыс. руб.} \times 1,090 \times 1,051 = 114\ 169,61 \text{ тыс. руб.}$$

3. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э за 2024 год определена Экспертной группой в размере **(-)451 496,36 тыс. руб.:**

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} = 4\ 825\ 879,09 + 857\ 388,55 - (6\ 078\ 915,00 + 3\ 504,00 + (-8\ 010,00) + 2\ 975,53) = (-)394\ 116,89 \text{ тыс. руб.},$$

где:

6 078 915,00 тыс. руб. = 7 571 380,00 тыс. руб. (фактическая общая выручка филиала «Ивэнерго» от услуг по передаче за 2024 год) - 1 492 465,00 тыс. руб. (фактическая оплата услуг ТСО филиалом «Ивэнерго» в 2024 году).

3 504,00 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 2024 года, представленной филиалом «Ивэнерго» в материалах тарифного дела).

(-)8 010,00 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 2024 года, представленной филиалом «Ивэнерго» в материалах тарифного дела).

2 975,53 тыс. руб. – объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части выявленного небытового потребления.

Перечень потребителей, расплачивающихся за потребляемую электрическую энергию по тарифам для населения, но фактически осуществляющих небытовое потребление, был расширен Экспертной группой по сравнению с перечнем фактического небытового потребления в 2023 году на основании письма филиала «Ивэнерго» № МР7-ИвЭ/03/4306 от 04.08.2025, которым в адрес Департамента энергетики и тарифов Ивановской области был направлен перечень потребителей-граждан, использующих принадлежащие им энергопринимающие устройства для ведения предпринимательской деятельности и оплачивающих потребленную электроэнергию по тарифам, установленным для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Исходя из фактических объемов потребления за 2024 год по таким лицевым счетам (информация по объемам принята в расчет на основании письма гарантировавшего поставщика Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» № 71604-03-09649 от 17.10.2025) и разницы в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии, установленных для сельского/городского населения и прочих потребителей на 2024 год, Экспертной группой была рассчитана величина выпадающих доходов по зависящим от регулируемой организации причинам в сумме 2 975,53 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.

Экспертной группой в полном объеме не учитывается заявленный филиалом «Ивэнерго» объем недополученной выручки в части АО «ПСК» за период с июня 2019 года до октября 2022 года в размере **105 890,22 тыс. руб.**

При утверждении тарифов на 2023-2025 годы в составе корректировки НВВ филиала «Ивэнерго» по доходам от осуществления регулируемой деятельности Экспертной группой учитывались выпадающие доходы по зависящим от организации причинам, образовавшиеся в результате бездоговорного электропотребления потребителей ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС», непосредственно присоединенных к сетям ТСО АО «ПСК».

В частности, Экспертной группой было определено:

1) в составе НВВ на 2023 год (рассчитано и перенесено для учета в составе НВВ до 2027 года в соответствии с абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования, фактически учтено в НВВ на 2024 год):

- 23 981,10 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-декабрь 2021 года (28 953,35 тыс. руб. – с учетом ИПЦ 2022 и 2023 годов в размере 113,9% и 106,0% соответственно);

2) в составе НВВ на 2024 год (рассчитано и перенесено для учета в составе НВВ до 2028 года в соответствии с абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования, фактически учтено в НВВ на 2025 год):

- 20 697,98 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года (23 475,15 тыс. руб. – с учетом ИПЦ 2023 и 2024 годов в размере 105,8% и 107,2% соответственно; фактически учтено в составе НВВ на 2025 год, поэтому дополнительно применен ИПЦ 2025 года в размере 1,058%, в результате итоговая сумма недополученной по зависящим от организации причинам выручки составила 24 836,71 тыс. руб.);

3) в составе НВВ на 2025 год (рассчитано и фактически учтено в НВВ на 2025 год):

- 12 938,58 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за июнь-декабрь 2019 года (14 784,14 тыс. руб. – с учетом ИПЦ 2024 и 2025 годов в размере 108,0% и 105,8% соответственно);

- 21 433,25 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-декабрь 2020 года (24 490,49 тыс. руб. – с учетом ИПЦ 2024 и 2025 годов в размере 108,0% и 105,8% соответственно).

Итого суммарная величина выпадающих доходов по зависящим от организации причинам, образовавшихся в результате бездоговорного потребления ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС», непосредственно присоединенных к сетям ТСО АО «ПСК», за период с июня 2019 года по октябрь 2022 года, учтенная Экспертной группой в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2025 год, составила 93 064,69 тыс. руб.

Со стороны ТСО АО «ПСК» объемы бездоговорного потребления ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС» относились на потери в электрических сетях, электроэнергия на компенсацию которых приобреталась у АО «ЭнергосбыТ Плюс». Как следствие, у филиала «Ивэнерго» образовалась недополученная выручка в результате неоплаты со стороны АО «ЭнергосбыТ Плюс» услуг по передаче электрической энергии в части объемов потребления АО «ПСК» на собственные нужды (фактически объемов потребления ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС»).

В целях защиты своих интересов филиал «Ивэнерго» обратился в Арбитражный суд Ивановской области с иском к АО «ЭнергосбыТ Плюс» о взыскании задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказанных в ноябре и декабре 2022 года в части объемов потребления АО «ПСК» на собственные нужды (фактически объемов потребления ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС»), дело № А17-430/2023.

Постановлением арбитражного суда кассационной инстанции от 12.09.2025 по делу № А17-430/2023 филиалу «Ивэнерго» было отказано в удовлетворении исковых требований, а также были отменены решение Арбитражного суда Ивановской области от 27.09.2024 и постановление Второго арбитражного апелляционного суда от 21.03.2025 по делу № А17-430/2023. Экспертная группа отмечает, что первоначальные решения Арбитражного суда Ивановской области от 27.09.2024 и постановление Второго арбитражного апелляционного суда от 21.03.2025 по делу № А17-430/2023 были вынесены судами в пользу ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Определением Верховного суда Российской Федерации № 301-ЭС25-12515 (1, 2) от 15.12.2025 ПАО «Россети Центр и Приволжье» и Департаменту энергетики и тарифов Ивановской области было отказано в передаче кассационных жалоб для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного суда Российской Федерации. Решение Арбитражного суда Ивановской области от 27.09.2024 и постановление Второго арбитражного апелляционного суда от 21.03.2025 по делу № А17-430/2023

Учитывая изложенное, филиалом «Ивэнерго» в составе НВВ на 2026 год заявлен объем недополученной выручки в части АО «ПСК» за период с июня 2019 года до октября 2022 года в размере **105 890,22 тыс. руб.** для компенсации через тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Однако данные выпадающие доходы по-прежнему 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).

Как было установлено судом по делу № А17-430/2023, ПАО «Россети Центр и Приволжье» в лице филиала «Ивэнерго» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» заключили договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.07.2014 № 0200-П (с учетом протокола

разногласий от 11.07.2014 и протоколами согласования разногласий от 31.07.2014, от 07.08.2014 № 2, от 14.08.2015 № 3).

АО «ЭнергосбыТ Плюс» и АО «ПСК» заключили договор энергоснабжения от 25.05.2015 № ЭСК-130/МК02158, предметом которого является продажа гарантированным поставщиком потребителю электрической энергии (мощности), а также посредством привлечения третьих лиц оказание потребителю услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, прием и оплата потребителем приобретаемой электрической энергии (мощности).

Дополнительным соглашением от 22.09.2022 к договору энергоснабжения № ЭСК-130/МК02158 гарантированный поставщик АО «ЭнергосбыТ Плюс» и АО «ПСК» установили в разделе 4 перечень расчетных приборов учета электроэнергии, в том числе третьих лиц, присоединенных к сетям АО «ПСК», расход электроэнергии по которым вычитается из объема принятой АО «ПСК» электрической энергии в точках поставки электроэнергии от электрических сетей сетевой организации.

Между АО «ЭнергосбыТ Плюс» и ООО «Эксполит» и ООО «МК «КРАНЭКС» заключены договоры энергоснабжения от 01.01.2019 № ЭИ1740-00621 и № ЭИ1740-00620, которые прекращены с 01.06.2019 в связи с заключением договоров купли-продажи электроэнергии от 08.05.2019 № ЭИ1740-02351/ЛИТ0039 (ООО «Эксполит») и № ЭИ1740-02350/МК06026 (ООО «МК «КРАНЭКС»), действующих с 01.06.2019, но не ранее урегулирования с сетевой организацией (филиалом «Ивэнерго») отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Уведомления об изменении договорной конструкции между гарантированным поставщиком АО «ЭнергосбыТ Плюс» и указанными потребителями электрической энергии № 80104-03-17-2645 и № 80104-03-17-2648 были направлены в адрес филиала «Ивэнерго» 15.05.2019.

Дополнительными соглашениями № 5321/р и № 5322/р от 08.05.2019 точки поставки ООО «МК «КРАНЭКС», ООО «Эксполит» были исключены из договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.07.2014 № 0200-П с 01.06.2019.

В соответствии с актами о технологическом присоединении от 05.09.2018 № 4 и № 5 энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики ООО «Эксполит» и ООО «МК «КРАНЭКС» присоединены к объектам электросетевого хозяйства АО «ПСК».

ПАО «Россети Центр и Приволжье» и АО «ПСК» заключили договор взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.03.2022 № 372002103. Дополнительным соглашением от 09.11.2022 № 1 к договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.03.2022 № 372002103 определен перечень потребителей, в отношении которых между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и АО «ПСК» урегулированы обязанности по передаче электрической энергии в точки поставки данных потребителей, присоединенных к электрическим сетям АО «ПСК». Точки поставки ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС» не включены в данный перечень, однако указанные юридические лица с 01.06.2019 продолжали потреблять электрическую энергию.

В период с июня 2019 года по октябрь 2022 года между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «МК КРАНЭКС», ООО «Эксполит» отсутствовали договорные отношения. В ходе переписки, которая велась ПАО «Россети Центр и Приволжье» и третьими лицами в декабре 2019 года, разногласия по согласованию существенных условий договоров не были урегулированы.

Таким образом, филиал «Ивэнерго» располагал информацией о существовании потребителей ООО «МК КРАНЭКС» и ООО «Эксполит» до июня 2019 года и в течение всего периода до октября 2022 года, а также информацией о непрекращающемся потреблении электроэнергии данными потребителями с 01.06.2019г. Однако несмотря на наличие факта непрекращающегося потребления, договоры оказания услуг по передаче электрической энергии между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «МК КРАНЭКС», ООО «Эксполит» так и не были заключены.

По мнению Экспертной группы, инициировать процедуру отключения лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии (ООО «МК КРАНЭКС» и ООО «Эксполит»), в данной ситуации согласно нормам законодательства должен был филиал «Ивэнерго», но не сделал этого. Непринятие филиалом «Ивэнерго» мер по инициированию введения ограничения режима потребления электроэнергии (в связи с отсутствием договорных отношений по поставке/передаче электроэнергии) не могут являться достаточным основанием для компенсации таких выпадающих доходов методами тарифного регулирования.

Сложившаяся на практике ситуация, при которой филиал «Ивэнерго», как котлодержатель, недополучал выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям ООО «МК КРАНЭКС» и ООО «Эксполит» и при этом не предпринимал достаточных действий для того, чтобы изменить сложившуюся ситуацию, привела к наличию у филиала «Ивэнерго» недополученной выручки, которая, по мнению Экспертной группы, не должна уменьшать фактическую выручку организации в составе корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности за соответствующий истекший период и должна быть классифицирована как выручка, недополученная по зависящим от организации причинам, в рамках соблюдения баланса экономических интересов сторон и недопущения оплаты со стороны конечных потребителей убытков, возникших у филиала «Ивэнерго» по зависящим от него причинам.

С учетом индексов потребительских цен на 2025-2026 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год составляет:

$$(-)394\ 116,89 \text{ тыс. руб.} * 1,090 * 1,051 = (-)451\ 496,36 \text{ тыс. руб.}$$

4. 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 2024 год определена Экспертной группой в размере 196 333,59 тыс. руб.:

$$B_i^{\text{коррИП}} = (ИП_{i-2}^{\text{факт}} - НР_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}) \times (1+I_{i-1}) \times (1+I_i) + (ИП_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - НР_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}) \times (1+I_i)$$

$$= (450\ 607,18 - 279\ 225,11 - 0) \times 1,090 \times 1,051 = 196\ 333,59 \text{ тыс. руб.},$$

где:

450 607,18 тыс. руб. - объем принятого Экспертной группой фактического финансирования инвестиционной программы филиала «Ивэнерго» за счет собственных средств (амортизационные отчисления) в 2024 году (вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 450 853,56 тыс.);

279 225,11 тыс. руб. - расчетная величина собственных средств филиала «Ивэнерго» (амортизационные отчисления) для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2024 году.

Подробный анализ принятых Экспертной группой фактических объемов финансирования ИПР за 2024 год приведен в приложениях к настоящему экспертному заключению.

Корректировка НВВ 2024 года, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по факту 9 месяцев 2024 года, при расчете тарифов на 2025 год Экспертной группой не проводилась.

Корректировка $B_i^{\text{коррИП}}$ по итогам истекшего периода текущего года (2025 года) Экспертной группой также не проводилась.

5. Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества за 2024 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 2024	ФАКТ 2024	Оценка достижения ПНиК	
			Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00000	1,06117	0	0
Показатель средней продолжительности прекращений передач э/э на точку поставки (Псаиди), час.	1,91804	1,58229	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки (Псаифи), шт.	1,01786	1,01520	0	0
КкачЗ	0,00000	0,00000	0	0
Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,00	
Поникающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
НВВ, установленная регулирующим органом на 2024 год (НВВи-2)	4 825 879,09	X	X	
Корректировка НВВ на 2026 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2024 года			0,00	

6. **Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии**, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2024 году, определена Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 34(3) Основ ценообразования (так как 2024 год относится к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год) в сумме **3 239,46** тыс. руб. по формуле:

$$\Delta \mathbb{E}P_j = \Delta \mathbb{E}P'_j + \Delta \mathbb{E}P_{j-2},$$

где:

$\Delta \mathbb{E}P'_j$ - 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.

$$\Delta \mathbb{E}P'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{ocj} \times I\mathbb{E}P_j,$$

Как следует из абзаца 13 пункта 34(3) Основ ценообразования, в случае перехода к ТСО в очередном (втором и последующих) долгосрочном периоде регулирования, который наступил позднее 2019 года, права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, размер экономии расходов на оплату потерь электрической

$\Delta \mathbb{E}P_j$ определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с

абзацем 7 пункта 34(3) Основ ценообразования раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к ТСО.

Во втором долгосрочном периоде регулирования (2022-2026 годы), наступившем позднее 2019 года, к филиалу «Ивэнерго» перешли права владения на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые ООО «ТСП» и АО «Кинешемская ГЭС».

Объекты электросетевого хозяйства ООО «ТСП» первоначально перешли во владение филиала «Ивэнерго» на праве аренды на основании договора аренды имущества № 372002625 от 29.09.2023. Впоследствии электросетевое имущество ООО «ТСП» перешло в собственность филиала «Ивэнерго» на основании договора купли-продажи имущества № 372003084 от 05.12.2024.

Объекты электросетевого хозяйства АО «Кинешемская ГЭС» первоначально перешли во владение филиала «Ивэнерго» на основании договора аренды имущества № 372002789 от 01.02.2024. В течение 2025 года филиал «Ивэнерго» владел электросетевым имуществом АО «Кинешемская ГЭС» на основании 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 № 1 от 02.10.2024. Впоследствии электросетевое имущество АО «Кинешемская ГЭС» перешло в собственность филиала «Ивэнерго» на основании договора купли-продажи имущества № 372003450 от 14.11.2025.

Учитывая изложенное, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии $\Delta\mathcal{E}\Pi_j'$ определен Экспертной группой отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих филиалу «Ивэнерго» до перехода к нему законного права владения объектами электросетевого хозяйства ООО «ТСП» и АО «Кинешемская ГЭС», и отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «ТСП» и АО «Кинешемская ГЭС» для осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_j' \text{ Ивэнерго} = 0,00 \text{ тыс. руб. (} N \text{ и } N_j^{\text{уст}} \text{ равны)}$$

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_j' \text{ ТСП} = 0,00 \text{ тыс. руб. (} N \text{ и } N_j^{\text{уст}} \text{ равны)}$$

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_j' \text{ КГЭС} = 0,00 \text{ тыс. руб. (} N \text{ и } N_j^{\text{уст}} \text{ равны)}$$

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_j' = \Delta\mathcal{E}\Pi_j' \text{ Ивэнерго} + \Delta\mathcal{E}\Pi_j' \text{ ТСП} + \Delta\mathcal{E}\Pi_j' \text{ КГЭС} = \mathbf{0,00} \text{ тыс. руб.}$$

$\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$ (2024 год), подлежащий сохранению в НВВ сетевой организации (филиала «Ивэнерго»).

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \mathcal{C}\Pi_{j-2},$$

Как следует из последнего абзаца пункта 34(3) Основ ценообразования, в случае перехода к ТСО в текущем долгосрочном периоде регулирования права собственности или иных предусмотренных законом прав на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, если такой переход не влечет за

собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем 21 пункта 12 Основ ценообразования, до начала очередного долгосрочного периода регулирования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2}$) определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с абзацем 18 пункта 34(3) Основ ценообразования раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к ТСО.

Учитывая изложенное, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии $\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2}$ определен Экспертной группой отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих филиалу «Ивэнерго» до перехода к нему законного права владения объектами электросетевого хозяйства ООО «ТСП» и АО «Кинешемская ГЭС», и отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «ТСП» и АО «Кинешемская ГЭС» для осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} \text{ Ивэнерго} = \max (0 ; 7,96\% \times 3\,122\,391,77 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} - 267\,661,81 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч}) \times 3,324 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} \text{ ТСП} = \max (0 ; 14,03\% \times 53\,136,14 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} - 7\,862,89 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч}) \times 4,702 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} \text{ КГЭС} = \max (0 ; 12,39\% \times 131\,152,16 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} - 15\,570,91 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч}) \times 4,772 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = 3\,239,46 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} = \Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} \text{ Ивэнерго} + \Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} \text{ ТСП} + \Delta\mathcal{E}\Pi_{j-2} \text{ КГЭС} = 3\,239,46 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, $\Delta\mathcal{E}\Pi_j = 0,00 + 3\,239,46 = 3\,239,46$ тыс. руб.

В подтверждение проведения мероприятия по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а следовательно, обоснованности достигнутой экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, филиалом «Ивэнерго» предоставлен отчет за 2024 год по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027гг. филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго», а также обосновывающие материалы к данному отчету.

В соответствии с абзацем 19 пункта 11 Методических указаний № 98-э Экспертная группа определяет $di = 1$, соответственно, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятия по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в размере 3 239,46 тыс. руб. тыс. руб., учитывается Экспертной группой в полном объеме в составе НВВ филиала «Ивэнерго» в части содержания электрических сетей на 2026 год.

7. Корректировка подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 9.13 Методических указаний № 98-э определена Экспертной группой в размере 281 930,60 тыс. руб.:

$$\Delta\mathcal{P}\mathcal{R}i = \left(\mathcal{P}\mathcal{R}_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\phi j \right) - \mathcal{P}\mathcal{R}_{i-2}$$

$$= (1\,652\,300,41 \times (1 + 13,8\%) / (1 + 4,3\%) \times 1,045532 \times 1,108009) - 1\,842\,366,00 = 246\,100,79 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2025-2026 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина **корректировки подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов** составляет:

$$246\ 100,79 \text{ тыс. руб.} \times 1,090 \times 1,051 = 281\ 930,60 \text{ тыс. руб.}$$

IV. По статье «Расчетная предпринимательская прибыль» Экспертной группой в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования определена расчетная предпринимательская прибыль филиала «Ивэнерго» на 2026 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 **370 049,48 тыс. руб.**

Анализ технико-экономических показателей 2023-2026гг. представлен в ниже приведенных таблицах:

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Рост 2024/ 2023,%	2025 год	Рост 2025/ 2024,%	2026 год	Рост 2026/ 2025,%
1	НВВ (без учета оплаты потерь) - план	4 499 987,61	4 825 879,09	107,24%	5 945 881,66	123,21%	6 534 142,33	109,89%
2	Количество активов, у.е. - план	74 590,82	76 259,33	102,24%	78 750,31	103,27%	79 986,12	100,30%

Наименование показателя	Фактический отпуск (передача) электрической энергии за 2024 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:	2 824 948,63	1 228 879,23	235 916,39	582 135,98	778 017,04
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	1 320 834,168	611 195,175	122 615,674	386 492,769	200 530,550
население и приравненные к ним группы	610 471,416	1 265,318	525,028	32 312,512	576 368,558
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	893 643,047	616 418,736	112 775,687	163 330,695	1 117,929
Отпуск в сеть других уровней напряжения	2 488 716,936	0,000	101 290,800	1 505 380,695	882 045,441
Хозяйственные нужды организации	6 347,537	6 138,147	0,000	209,390	0,000
Потери	291 095,603	86 699,815	17 343,331	83 024,053	104 028,404

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	Рост 2024 г. / 2023 г., %				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	101,92%	94,34%	84,63%	112,22%	115,83%
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	108,22%	102,37%	100,83%	114,99%	120,93%
население и приравненные к ним группы	112,93%	139,13%	89,75%	94,02%	114,19%
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	88,43%	87,48%	72,03%	110,16%	100,01%
Отпуск в сеть других уровней напряжения	116,57%	0,00%	54,50%	201,52%	#ДЕЛ/0!
Хозяйственные нужды организации	87,07%	85,61%	#ДЕЛ/0!	174,37%	#ДЕЛ/0!
Потери	122,90%	132,73%	106,21%	103,94%	138,12%

Итого НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2026 год (без учета оплаты услуг ТСО, без учета оплаты потерь) определена в сумме **6 534 142,33** тыс. руб., в т. ч.:

- **5 058 467,02** тыс. руб. - собственная НВВ на содержание сетей с приростом к уровню 2025 года на 10,61 %, вместо заявленной организацией в размере 6 967 835,12 тыс. руб.;
- **1 475 675,31** тыс. руб. - расходы на услуги ПАО «Россети» с приростом к уровню 2025 года на 7,51 %, вместо заявленных организаций в размере 1 494 243,04 тыс. руб.

Итого необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2026 год без учета оплаты потерь составляет (тыс. руб.):

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Рост 2024 / 2023	2025 год	Рост 2025 / 2024	2026 год	Рост 2026 / 2025
1	НВВ на содержание	4 499 987,61	4 825 879,09	107,24%	5 945 881,66	123,21%	6 534 142,33	109,89%
2	Подконтрольные расходы (ПР)	1 728 025,76	1 842 366,00	106,62%	1 973 763,57	107,13%	2 317 690,53	117,42%
3	Неподконтрольные расходы (НР)	2 108 857,92	2 268 659,82	107,58%	2 898 550,37	127,76%	3 512 568,12	121,18%
4	Величина корректировки за последний истекший год	38 463,68	5 025,25	-	351 107,41	-	333 834,21	-
5	Компенсация расходов по результатам деятельности за предыдущие периоды регулирования	359 708,23	439 196,24	-	386 945,22	-	-	-
6	Расчетная предпринимательская прибыль	264 932,02	270 631,79	102,15%	335 515,09	123,97%	370 049,48	110,29%

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	2 317 690,53
Неподконтрольные расходы	1 896 165,24	2 108 857,92	2 268 659,82	2 898 550,37	3 512 568,12
Корректировка по показателям надежности и качества	39 672,86	38 463,68	0,00	0,00	0,00
Экономия потерь	9 311,47	0,00	9 746,42	0,00	3 239,46
Выпадающие доходы прошлых периодов	320 536,13	359 708,23	434 475,07	738 052,63	330 594,75
Расчетная предпринимательская прибыль	-	264 932,02	270 631,79	335 515,09	370 049,48
Итого НВВ на содержание сетей	3 917 986,12	4 499 987,61	4 825 879,09	5 945 881,66	6 534 142,33
Рост НВВ, %		114,85%	107,24%	123,21%	109,89%

Экспертная группа считает величину НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2026 год 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	6 534 142,33

Приложения: на 18 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

Реестр подконтрольных расходов филиала "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" методом Index

№ 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 методом Index		тыс.руб	1 652 300,41	1 728 025,76	1 842 366,00	1 973 763,57	2 080 637,14

Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат

	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 года)	Значение, тыс. руб. (в ценах 2026 года)
Прогноз ОРЕХ по эталону Известро	2 630 163,05	2 764 301,37
Прогноз ОРЕХ по эталону К1/ЭС	63 043,42	66 258,63
Прогноз ОРЕХ по эталону ТСН	38 301,72	40 255,11
Прогноз ОРЕХ по эталону ВСЕГО	2 731 508,19	2 870 815,11

WUW12026/2025

051

Вид оборудования	Значение статистики первичных сетевых приборов							Коэффициенты учета влияния структуры и состава оборудования			Данные о физическом расположении			Затраты, тыс. руб. (в ценах 2026 года)		
	Напряжение, кВ (Мощность, Мвар)	Количество счетчиков	Материал опор	Ед. измерения	Значение показателей	Срок эксплуатации до первичного прибора (от 35 до 70 лет для ИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ с измерением показателей)	Срок эксплуатации от 1-го до первичного прибора (от 35 до 70 лет для ИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ с измерением показателей)	Срок эксплуатации между 2-м и 3-м первичными приборами (от 35 до 70 лет для ИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ с измерением показателей)	Весло, т.ч.	Срок эксплуатации от 1-го до 2-го первичных приборов (от 35 до 70 лет для ИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ с измерением показателей)	Срок эксплуатации от 2-го до 3-го первичных приборов (от 35 до 70 лет для ИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ с измерением показателей)	Срок эксплуатации между 3-м и 4-м первичными приборами (от 35 до 70 лет для ИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ, от 25 до 50 лет для АИЭМ с измерением показателей)				
220	1	девело	км	126,93	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
220	1	металл	км	126,93	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
220	1	албетон	км	68,34	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
220	2	металл	км	131,80	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
220	2	албетон	км	67,87	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
110-150	1	девело	км	87,26	1,00	1,10	1,00	1,00	76,11	0,00	0,33	78,75	4 691	7 032		
110-150	1	металл	км	87,26	1,00	1,10	1,00	1,00	73,46	0,00	0,26	4 411	3 439	3 439		
110-150	1	албетон	км	63,46	1,00	1,10	1,00	1,00	400,49	41,76	308,56	50,17	27 273	28 776		
110-150	2	металл	км	92,75	1,00	1,10	1,00	1,00	136,64	3,34	120,00	13,30	13 787	14 690		
110-150	2	албетон	км	78,13	1,00	1,10	1,00	1,00	618,65	16,12	535,41	47,13	52 045	55 347		
27,5-60	1	девело	км	11,40	1,00	1,10	1,00	1,00	20,00	0,00	0,11	11,40	4 813	9 099		
27,5-60	1	металл	км	37,07	1,00	1,10	1,00	1,00	42,36	2,56	26,16	3,64	1 746	1 835		
27,5-60	1	албетон	км	32,55	1,00	1,10	1,00	1,00	689,58	44,57	579,49	66,52	24 325	25 566		
27,5-60	2	металл	км	48,82	1,00	1,10	1,00	1,00	66,22	13,22	45,79	7,20	3 455	3 632		
27,5-60	2	албетон	км	41,39	1,00	1,10	1,00	1,00	192,43	9,66	182,00	10,12	9 743	9 969		
1-20	-	девело	км	37,07	1,00	1,10	1,00	1,00	584,61	9,78	557,39	17,44	24 314	25 354		
1-20	-	металл	км	29,83	1,00	1,10	1,00	1,00	5962,12	615,09	524,22	43,80	191 722	200 500		
1-20	-	албетон	км	44,75	1,00	1,10	1,00	1,00	536,74	13,87	514,00	8,86	26 317	27 699		
до 1	-	девело	км	39,32	1,00	1,10	1,00	1,00	2147,14	74,74	2096,33	3,08	92 567	97 288		
до 1	-	албетон	км	31,49	1,00	1,10	1,00	1,00	4199,82	1426,03	2558,97	185,82	139 038	146 129		
220	-	-	км	1 464,54	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
110	-	-	км	623,78	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
20-60	-	-	км	127,47	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
3,10	-	-	км	94,92	1,00	1,05	1,00	1,00	905,36	252,60	550,78	101,77	88 554	91 071		
1-20	-	-	км	73,22	1,00	1,10	1,00	1,00	741,67	394,05	335,11	16,71	56 911	59 814		
220	-	-	км	10 126,26	1,00	1,10	1,00	1,00	70,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
110-150	-	-	км	1 125,48	1,00	1,10	1,00	1,00	71,00	0,00	0,00	0,00	559 011	577 111		
27,5-60	-	-	км	2 034,08	1,00	1,10	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144 420	151 785		
Слойки трансформаторы (и т.с. полупоглощающие, трансформаторы собственных нужд, заменяющие) или реакторы (и т.с. откачиванием, дугогасящие или шунтирующие)	220	-	км	681,65	1,00	1,15	1,15	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
110-150	-	-	км	380,78	1,00	1,15	1,15	1,00	132,00	3,00	72,00	39,00	18,00	56 603	59 490	
27,5-60	-	-	км	102,52	1,00	1,15	1,15	1,00	156,00	2,60	50,00	93,00	11,00	18 192	19 120	
1-20	-	-	км	27,12	1,00	1,15	1,15	1,00	386,00	10,00	146,00	151,00	79,00	11 477	12 273	
220	-	-	км	2 099,17	1,00	1,30	1,30	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
110-150	-	-	км	1 269,27	1,00	1,30	1,30	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
27,5-60	-	-	км	298,33	1,00	1,30	1,30	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
1-20	-	-	км	149,17	1,00	1,40	1,40	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
Масляные, вытесненные и пластинчатые трансформаторы (и т.с. радиаторы)	220	-	-	км	1 122,81	1,00	1,30	1,30	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	
110-150	-	-	км	683,85	1,00	1,30	1,30	1,00	136,00	7,00	46,00	35,00	48,00	109 557	115 444	
27,5-60	-	-	км	175,88	1,00	1,30	1,30	1,00	386,00	6,00	150,00	175,00	33,00	85 924	88 204	
3,10	-	-	км	49,00	1,00	1,40	1,40	1,00	251,00	1,00	81,00	122,00	969,00	329,00	264 042	306 513
220	-	-	км	407,44	1,00	1,15	1,15	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		
110-150	-	-	км	463,77	1,00	1,15	1,15	1,00	93,00	0,00	0,00	0,00	43 131	45 331		
27,5-60	-	-	км	127,47	1,00	1,15	1,15	1,00	6,00	0,00	0,00	0,00	765	804		
Высокочастотные нагрузки и линейные разделяющие, установленные из вспомогательных линий мониторинга напряжением 1-20 кВ в зоне	1-20	-	-	км	62,38	1,00	1,15	1,15	1,00	5088,00	317 384	333 570	0,00	0	0	
Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	км	0,45	1,00	1,15	1,15	1,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	
Синхронные компенсаторы и управляемые турбогенераторы компенсации реальной мощности (всеми штучными редакторами)	до 50 МВАр	-	-	км	705,14	1,00	1,15	1,15	1,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	
Синхронные генераторы (всеми штучными редакторами)	50 МВАр и более	-	-	км	1 301,81	1,00	1,15	1,15	1,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	
Магнитные (глобусные) трансформаторы подстанций	1-20	-	-	км	67,80	1,00	1,20	1,20	1,00	38	0,00	0,00	2 577	2 708		
Трансформаторы подстанций с зазором и баланс трансформаторов (и т.с. встроенные)	1-20	-	-	км	62,38	1,00	1,20	1,20	1,00	3 900	0,00	0,00	243 718	255 685		
Трансформаторы подстанций с зазором и баланс трансформаторов (и т.с. встроенные)	1-20	-	-	км	81,36	1,00	1,20	1,20	1,00	609	0,00	0,00	40 544	52 071		
Трансформаторы подстанций напряжением 10/6 кВ	27,5-60	-	-	км	949,92	1,00	1,20	1,20	1,00	0	0,00	0,00	0	0	0	
Аппаратура близкого доступа	1-20	-	-	км	51,53	1,00	1,20	1,20	1,00	264	0,00	0,00	13 604	14 298		
Аппаратура телемеханики	-	-	-	км	1 356	1,00	1,20	1,20	1,00	276	0,00	0,00	3 743	3 934		
Оборудование ячеек сбрасывания	-	-	-	км	5,42	1,00	1,20	1,20	1,00	1 261	0,00	0,00	6 840	7 169		
Счетчики генераторов и конденсаторов учета	-	-	-	км	0,54	1,00	1,20	1,20	1,00	166 034	0,00	0,00	89 804	94 384		
Регистраторы потенциалов и напряжений (РПН)	-	-	-	км	1 047	1,00	1,36	1,36	1,00	19	0,00	0,00	258	271		
Синхронные акустометрические батареи (АББ)	-	-	-	км	1 АБ	48,82	1,00	1,40	1,40	24,00	0,00	0,00	1 172	1 231		
Возможностях оптических линий связи (ВОЛС)	-	-	-	км	6,51	1,00	1,40	1,40	1,00	115,00	0,00	0,00	748	786		

Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат

	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 года)	Значение, тыс. руб. (в ценах 2026 года)
Прогноз ОРЕХ поэтапно	63 043,42	66 258,63

ИПЦ 2026/2025

1,051

Из величины эталона исключен Коэффициент распределения сетей (1,15) в соответствии с абз.16 п.38(4) Основ 117

Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат

	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 года)	Значение, тыс. руб. (в ценах 2026 года)
Прогноз ОРЕХ по этапам	38 301,72	40 255,11

ИПН 2026/2025

1051

Из величины эталона исключен Коеффициент распределения сетей (1,15) в соответствии с абз.16 п.38(4) Основ 117

Реестр неподконтрольных расходов филиала "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье"

№	Наименование	2026 год		2026 год	
		Факт (по данным филиала "Ивэнерго")	Факт (принято Экспертной группой)	Производственные расходы по данным филиала "Ивэнерго" (уточненная ТЗ от 12.12.2025)	План (утверждено Экспертной группой)
1		2	3	4	5
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	1 147 608,64	1 147 008,64	1 494 243,04	1 475 675,31
2	Тепловая энергия	3 298,49	3 298,49	4 524,60	4 524,60
3	Услуги водоснабжения и водоведения	567,15	567,15	990,94	990,94
4	Плата за аренду имущества	54 244,23	48 891,83	29 637,69	22 554,13
4.1	Аренда объектов ЭСХ (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)	18 516,32	12 503,92	53,70	1 289,68
4.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Арендная плата за пользование землей	4 816,23	4 816,23	5 725,26	5 725,26
4.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	1 091,09	1 090,12	1 204,82	1 146,36
4.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	7 424,74	5 085,71	21 330,27	14 389,18
4.6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	3,50	3,50	3,65	3,65
4.8	Аренда измерительных приборов, инструментов и т.п.	0,00	0,00	1 320,00	0,00
4.9	Прочая арендная плата	22 392,36	22 392,36	0,00	0,00
4.10	Лизинговые платежки, в т.ч. по Программе развития интеллектуального учета электротехники, реализуемой в соответствии с требованиями Федерального закона №522-ФЗ	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Налоги всего (без учета налога на прибыль), в том числе:	62 006,99	61 886,49	36 122,44	35 946,44
5.1	Налог на землю	2 157,61	2 157,61	2 157,61	2 157,61
5.2	Налог на имущество	58 350,42	58 350,42	32 176,97	32 176,97
5.3	Прочие налоги и сборы	1 498,96	1 378,46	1 787,86	1 611,86
5.3.1	Транспортный налог	1 044,41	1 044,41	1 193,02	1 193,02
5.3.2	Плата за предельные допустимые выбросы (сбросы)	3,24	3,24	13,49	13,49
5.3.3	Гостиницы по транспорту	154,81	154,81	391,35	391,35
5.3.4	Гостиницы за выдачу документов об аттестации сотрудников	0,00	0,00	14,00	14,00
5.3.5	Гостиницы прочие	296,50	176,00	176,00	0,00
6	Отчисления на соцнужды (ЕСН)	396 691,06	396 691,06	454 445,31	454 445,31
7	Прочие неподконтрольные расходы "расшифровка"	735,02	0,00	0,00	
8	Налог на прибыль	207 555,26	201 005,26	219 699,32	201 005,26
9	Выпадающие доходы по логотипу ТП	134 641,81	-16 739,82	206 025,19	191 957,27
9.1	ВД Род	15 366,78	733,56	29 768,26	28 995,92
9.2	ВД Р несод	93 918,01	-18 585,25	105 438,90	96 074,04
9.3	Рассрочка	89,40	89,40	0,00	0,00
9.4	ВД до 15 кВт (550 руб)	25 267,61	1 022,46	6 031,33	
9.5	инвестиционная составляющая до 150 кВт (ЮЛ и ИП)		0,00	64 786,69	66 887,31
10	Амортизация ОС	330 021,02	0,00	512 372,69	512 372,69
11	Прибыль на кап.вложения	132 532,75	0,00	558 251,87	541 840,43
12	Возврат тела кредита (приложенного на финансирование НПР)	150 000,00	0,00	0,00	0,00
13	Обслуживание заемных средств, возврат тела кредита, в т.ч. заключение договоров на оказание услуг по передаче испорченного с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	282 205,64	204 181,39	264 818,68	66 118,95
14	Резервы по коммерческим долгам и оценочным обязательствам Всего, в том числе	234 667,72	100 526,95	0,00	0,00
14.1	Филиал "Центральный" АО "Оборонэнерготех"	5 750,60	0,00	0,00	0,00
14.2	ПАО "ФСК ЕЭС" (списание за счет РОО)	178 256,21	49 866,53	0,00	0,00
14.3.	АО "ПСК" (Списание за счет РОО)	50 660,92	50 660,42	0,00	0,00
15	Резерв по коммерческим долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче испорченного с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	2 950,09	0,00	4 365,55	4 365,55
16	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ "Об электротехники" №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)		0,00	200 432,39	0,00
17	Убытки прошлых лет по передаче э/э	5 327,22	5 327,22	0,00	0,00
18	Расходы на утилизацию отходов I-III и III-IV классов опасности	2 788,13	2 788,13	208,20	208,20
19	Расходы на импортозамещение ИТ	5 164,84	1 956,17	4 895,01	563,05
20	Расходы на оплату нагрузочных потерь электрической энергии в АСУ ТП, обусловленных передачей электрической энергии из генерирующего объекта – энергоблока Ивановских ПГУ АО "Интер РАО – Электрогенерация" – в сети энергосистем иных субъектов РФ	76 582,47	0,00	211 016,96	0,00
21	Расходы на оплату потерь в отношении объектов электростоотного хозяйства ранее используемых одной территориальной системой организаций для осуществления регулируемой деятельности права собственности или иные предусмотренные законом права на которые переданы к генераторной системе организаций (ГСОС, ТСГ).	76 633,98	0,00	0,00	0,00
22	Расходы на оплату услуг по передаче объектов электростоотного 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	0,00	0,00	9 039,63	0,00
22.1	Амортизация ОС, переданных по ДоСИ	0,00	0,00	9 039,63	0,00
22.2	Плата по договорам о порядке использования (ДоСИ), в т.ч. налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00
	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
	арендная плата по земельным участкам (сервитут)	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 306 222,51	2 154 988,97	4 211 089,51	3 512 568,12

по филиалу ПАО "Россети Центр и Приволжье", "Инверго" среднее за 2024 год

н/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество установок санации атмосфера	ВСГО		Собственность		Аренд		Примечание	АО "Концерн ГЭС"	ООО "ГСР"	АО "Новогорэнерго"	ООО "Воротын" (ПС Шуйско-Новосиль)	ООО "Кимаса"	Администрация Лухского к-ра	МО "Торосовский посёлок"	Администрация Бураевского к-ра	Администрация Каповского к-ра (г. Капово)		
					Количество единиц атмосфера	Объем установок	Количество единиц атмосфера	Объем установок	Количество единиц атмосфера	Объем установок												
1	Поступление	ПШ	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2027	01.01.2023-15.12.2027	01.01.2023-15.12.2027	01.01.2023-15.12.2027	01.01.2023-15.12.2027	01.01.2023-15.12.2027
2	Слаботок трансформатор или ранжор сан- или ремонт сан- или восстановление трансформатор	Единица измерения	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
3	Внешний макроотход	3 фазы	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
4	Масляный насосочный	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
5	Отходы с коррозионностойким	Единица измерения	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
6	Выключатель напорный	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
7	Слаботокомпонент мощ. 50 Мвар	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
8	Схемотехнический аппарат	100 штук	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
9	Магнитоизделия ТП мощ. 50 Мвар	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
10	Магнитоизделия ТП мощ. 50 Мвар	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
11	Полупроводниковая ТП мощ. 50 Мвар и более	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
12	Двигатель-генераторы ТП мощ. 50 Мвар	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
13	Оптико-изделия ТП мощ. 50 Мвар	1 "	110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
14	Итого		110	1	1,00	14,00	0,75	14,00	0,75	14,00	0,75	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024
					80 ЕИДО	48 870,76	36 ЕИДО	40 790,24	36 ЕИДО	2 242,92	1 204,28	01.01.2023-15.12.2024	01.01.2023-15.12.2024	46,59	164,39	3,89	3,89	4,42	1,95	2,39		
						70 844,64	74 497,64			2 564,46	1 573,41	75,10	164,39					3,53	4,30			

ИТОГО по Таблицам № II.1 и II.2

70 844,64

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИНР в 2024 году

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного ИНР	Направленность инвестиционного проекта	План финансирования на 2024 год	Период реализации согласно ИНР, годы	Финансирование 2024 года, тыс. руб. (без ИКС (истечения срока финансирования и "Американская" и "Приморская" каникулы))	СИРАДОЦД: Финансирование 2024 года, тыс. руб. (без ИКС (истечения срока финансирования и "Американская" и "Приморская" каникулы))	Описание факта исправления от убытка на 2024 год, тыс. руб. (без ИКС)	Изменение, если по исправленным фактическим срокам признания на 2024 год, тыс. руб.	Объем прироста финансирования ИНР 2024 года для исправления ИНР на 2024 год от фактического финансирования проекта в 2024 году, тыс. руб.	Отклонение прироста финансирования ИНР 2024 года для исправления ИНР на 2024 год от фактического финансирования проекта в 2024 году, тыс. руб.	Примечание Документации
1	2	3	4	5	6	7	8-4	9	10	11	12
1	Технологическое присоединение газоочищающих устройств потребителей газоочистной мозаички до 15 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	использует	117 095,15	2023-2024	143 873,53	54 240,00	26 778,38	Исполнение уточненных заявок на технологическое присоединение	143 873,53	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
2	Технологическое присоединение газоочищающих устройств потребителей газоочистной мозаички до 150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	использует	40 413,64	2023-2024	36 308,51		-4 105,13		36 308,51	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
3	Модернизация газоочистной установки в блоке утилизации сжатия газа 214 газоочистных установок типа (1-12), расположенных в Рязанской, Тульской, Орловской, Брянской областях, а также в Калужской области, установленных в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	M_IVE-00302-0000	1 522,24	2024	1 334,64		-187,60		1 334,64	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
4	Модернизация газоочистной установки (0,4 МВт-100 кВт) в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	O_IVE-00319-001	1 300,00	2024	1 194,00		-106,00		1 194,00	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
5	Ремодернизация газоочистной установки в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	O_IVE-00240-003	954,59	2024	912,45		-41,77		912,45	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
6	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	G_IVE-00001-070	103,86	2024-2025	96,07		-7,79		96,07	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
7	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	I_IVE-00004-194	2 983,05	2018-2024	2 763,78		-219,27		2 763,78	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
8	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	I_IVE-00010-070	87,39	2024-2025	88,66		1,27		88,66	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
9	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	I_IVE-00010-100	93,22	2024-2025	93,05		-0,17		93,05	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
10	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	F_IVE-00006-004	1 450,15	2014-2024	1 450,15		0,001		1 450,15	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
11	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	G_IVE-00006-010	813,73	2014-2024	813,73		0,00		813,73	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
12	Модернизация ССПН ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	I_IVE-00017-441	3 269,32	2023-2024	3 253,96		-15,36		3 253,96	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
13	Модернизация ССПН ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	I_IVE-00017-451	9 168,63	2023-2024	9 180,75		12,13		9 180,75	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
14	Модернизация ССПН ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	J_IVE-00007-531	10 775,55	2023-2024	10 623,93		-151,62		10 623,93	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
15	Модернизация ССПН ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	J_IVE-00007-541	577,40	2024-2025	569,29		-4,11		569,29	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
16	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	J_IVE-00007-551	7 572,96	2021-2024	7 572,96		0,00		7 572,96	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
17	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	J_IVE-00007-571	14 312,61	2021-2024	14 312,61		0,00		14 312,61	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
18	Модернизация ССПН ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	K_IVE-00007-581	4 191,63	2023-2024	4 198,13		-6,50		4 198,13	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
19	Модернизация ССПН ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт включительно, включая установку газоочистных устройств	K_IVE-00007-591	67,24	2024-2025	66,84		-0,40		66,84	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
20	Установка прибора учета в соответствии с Законом № 227-ФЗ при налогообложении по тарифам (6-20 кВт) на 111	M_IVE-00044-132	3 276,82	2024	3 096,63		-180,19		3 096,63	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
21	Установка прибора учета в соответствии с Законом № 227-ФЗ при налогообложении по тарифам (6-20 кВт) на 3-1,3	M_IVE-00044-133	49,03	2024	92,71		43,68	Изменение объемов работ по факту разработки ИД ГД (приказ № Н-3-412 от 28.12.2024г.)	92,71	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
22	Установка прибора учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при налогообложении по тарифам (6-20 кВт) на 3-1,3	M_IVE-00044-135	22 355,98	2024	27 100,88		4 744,89	Изменение объемов работ по факту разработки ИД ГД (приказ № Н-3-412 от 28.12.2024г.)	27 100,88	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
23	Установка прибора учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при налогообложении по тарифам (6-20 кВт) на 3-1,3	M_IVE-00044-136	2 035,41	2024	2 135,54		100,12	Изменение объемов работ по факту разработки ИД ГД (приказ № Н-3-412 от 28.12.2024г.)	2 135,54	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
24	Установка прибора учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при налогообложении по тарифам (6-20 кВт) на 3-1,3	M_IVE-00044-140	319,75	2024	387,79		68,05	Изменение объемов работ по факту разработки ИД ГД (приказ № Н-3-401 от 20.10.2024г.)	387,79	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
25	Установка прибора учета в соответствии с Законом № 522-ФЗ при налогообложении по тарифам (6-20 кВт) на 3-1,3	M_IVE-00044-141	2 144,83	2024	2 164,79		19,96		2 164,79	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
26	Ремодернизация спаренных отстойников на ИНР 0,110 МВт-100 кВт	G_IVE-00045-171	3 791,38	2024	3 685,44		-106,94		3 685,44	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
27	Ремодернизация спаренных отстойников на ИНР 0,110 МВт-100 кВт	I_IVE-00045-241	10 899,41	2023-2024	9 617,10		-122,31		9 617,10	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
28	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00256-001	11 387,74	2021-2024	10 063,52		-1 324,23		10 063,52	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
29	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт.	I_IVE-00256-002	4 054,71	2023-2024	3 558,90		-495,81		3 558,90	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
30	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00256-005	6 643,88	2021-2024	5 830,92		-812,96		5 830,92	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
31	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00266-007	10 899,41	2023-2024	9 617,10		-122,31		9 617,10	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
32	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00267-102	6 448,20	2021-2024	5 793,22		-654,98		5 793,22	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
33	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00267-104	5 317,38	2021-2024	4 797,84		-619,54		4 797,84	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
34	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00267-106	2 564,18	2023-2024	2 046,36		-517,82		2 046,36	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
35	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	I_IVE-00268-109	5 638,31	2021-2024	5 043,64		-594,67		5 043,64	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
36	Ремодернизация спаренных отстойников на ИНР 0,110 МВт-100 кВт	M_IVE-00296-000	421,32	2023-2024	967,69		-546,37		967,69	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
37	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	M_IVE-00297-001	5 226,45	2023-2024	5 198,18		-28,27		5 198,18	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
38	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	M_IVE-00297-002	4 427,05	2023-2024	4 423,90		-3,15		4 423,90	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
39	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	M_IVE-00297-003	113,14	2023-2024	99,41		-13,73		99,41	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
40	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	M_IVE-00298-000	10 855,26	2024	10 620,38		-234,88		10 620,38	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
41	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00324-001	5 257,32	2024	3 955,12		-1 302,20		3 955,12	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
42	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00324-002	2 860,16	2024	2 134,74		-725,42		2 134,74	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
43	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00325-003	342,68	2024-2025	305,20		-37,49		305,20	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
44	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00324-004	103,05	2024-2025	108,80		4,75		108,80	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
45	Модернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00312-005	103,05	2024-2026	107,40		4,36		107,40	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
46	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00306-101	1 088,46	2024	1 011,43		-77,03		1 011,43	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
47	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00312-002	741,44	2024	662,98		78,47		662,98	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
48	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00306-103	465,91	2024	416,80		-49,31		416,80	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
49	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00306-104	637,11	2024	569,68		-67,43		569,68	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
50	Ремодернизация ИНР 0,110 МВт-100 кВт в блоке 110-150 кВт в установкой рекуператора 2 шт., монтажом разработки	O_IVE-00306-105	580,33	2024	518,92		-61,42		518,92	0,00	К учету при корректировке принятого финансирования в полном объеме
51	Ремодернизация										

57	Модернизация системы отопления и вентиляции изоляции и инженерных помещений здания и администрации-производственной базы РОС-НЕФТЕГАЗ	N_IVE-00043-411	7,57	2023-2024	7,87		0,00	7,87	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
58	Приобретение оборудования, не требующего монтажа (прибор, оргтехника) 2024г. - 14 шт.	M_IVE-00048-012	6 349,04	2024	2 407,32		-3 941,72	2 407,32	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
59	Приобретение бурового-заготовительного комплекса (1 шт) 2024 г.	M_IVE-00048-546	6 084,75	2024	5 272,00		-812,75	5 272,00	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
60	Приобретение автомобилей-помощников (1 шт) 2024 г.	N_IVE-00048-556	7 621,05	2024	7 621,05		0,00	7 621,05	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
61	Приобретение кран-манипулятора (1 шт)	N_IVE-00048-566	12 854,68	2023-2024	12 854,68		0,00	12 854,68	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
62	Приобретение бригадных автомобилей (14 шт)	N_IVE-00048-576	26 413,63	2023-2024	28 413,63		0,00	26 413,63	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
63	Приобретение оборудования, не требующего монтажа (приборы, кабинки диспетчер 2 шт, прибор Металло-Экспресс - 3 шт, прибор Волна-Полифронт 1 шт, упаковка покрытия кабин УПК-04Н 1 шт) 2024г. - 8 шт. в 2024г.	N_IVE-00048-701	3 232,08	2024	425,00		-2 807,09	425,00	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
64	Приобретение оборудования для изыскания аэрофото зон (ТМГ) в количестве 6 шт. в 2024г.	N_IVE-00048-715	3 737,10	2024	3 680,11		-56,99	3 680,11	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
65	Создание отечественной корпоративной информационной системы управления логистикой и МТП филиала "Инверго" (LS2, 1 система)	N_IVE-00334-002	941,70	2023-2026	965,70		-16,00	719,32	-246,38	Ограничено полной социальной ответственности проекта, т.к. нет финансирования
66	Создание отечественной корпоративной системы управления проектами	N_IVE-00334-007	415,44	2023-2024	415,44		0,00	415,44	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
67	Создание отечественной системы оперативного управления работами по линии "Инверго" (МРМ, ОУТ, 1 система)	N_IVE-00334-008	957,52	2023-2024	957,52		0,00	957,52	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
68	Создание отечественной корпоративной системы управления инженерной инфраструктурой (ИИИ) филиала "Инверго" (1 система)	N_IVE-00334-009	2,14	2023-2024	2,14		0,00	2,14	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
69	Создание отечественной корпоративной системы управления инженерной инфраструктурой филиала "Инверго" (AID, 1 система)	N_IVE-00334-010	60,24	2023-2024	60,24		0,00	60,24	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
70	Создание отечественной корпоративной системы управления бухгалтерии, налоговых учетов и отчетности филиала "Инверго"	N_IVE-00334-003	1 616,30	2023-2026	1 690,30		-16,00	1 400,30	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
71	Создание отечественной корпоративной системы управления инженерной деятельностью филиала "Инверго" (INV-KSI, INV-1, 1 система)	N_IVE-00334-004	1 124,04	2023-2026	1 108,33		-23,71	1 000,33	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
72	Создание отечественной корпоративной системы управления персоналом филиала "Инверго" (УНК, 1 система)	N_IVE-00334-005	1 218,42	2023-2025	1 198,42		-20,00	1 098,42	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
73	Создание отечественной системы корпоративного бюджетного планирования филиала "Инверго" (УПН, F2N, F3N, 1 система)	N_IVE-00334-006	1 294,20	2023-2026	1 294,20		0,00	1 294,20	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
74	Создание отечественной корпоративной системы управления нормативно-справочной информацией филиала "Инверго" (DKL, 1 система)	N_IVE-00334-012	766,61	2023-2025	746,61		-20,00	746,61	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
75	Развитие отечественной корпоративной системы управления Договорной деятельности (РД), 1 система филиала Инверго	O_IVE-00334-014	918,87	2023-2026	902,72		-16,16	902,72	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
76	Выполнение проекта-инициативы работ для создания отечественной корпоративной системы управления по реализации услуг по логистике и транспортировке грузов	O_IVE-00334-015	633,48	2024	628,48		-5,00	628,48	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
77	Выполнение проекта-инициативы работ для создания отечественной корпоративной системы управления по реализации услуг по логистике и транспортировке грузов и перевозкам (СУПА) филиала "Инверго" (МРМ, 1 система)	O_IVE-00334-016	541,85	2024	531,85		-10,00	531,85	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
78	Приобретение программного обеспечения НашСМ (CARB-решение) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-101	182,24	2024	182,24		0,00	182,24	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
79	Приобретение права на распространение лицензии ID SCADA, система ЭТТЕК филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-102	240,00	2024	240,00		0,00	240,00	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
80	Приобретение права на распространение лицензии ID SCADA, система ЭТТЕК филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-103	799,00	2024	418,72		-380,28	418,72	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
81	Приобретение права на распространение КИБЕР Банк (система разработки и внедрения) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-104	73,64	2024	41,98		-31,67	41,98	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
82	Развитие автоматизированной системы сервисной поддержки филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-105	51,72	2024	51,72		0,001	51,72	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
83	Развитие Единой интегрированной платформы (ПО/ИС 15) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-106	515,77	2024-2025	599,09		83,33	599,09	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
84	Развитие Единой интегрированной платформы (ПО/ИС 17) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-107	90,65	2024	90,65		0,00	90,65	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
85	Развитие ПМК Координационного центра ПАО "Россети Центр (Вятэнерго) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-109	99,71	2024	99,71		0,00	99,71	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
86	Развитие регионального узла геодифференциации системы (РГДС) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-110	76,80	2024	76,80		0,00	76,80	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
87	Развитие СЭД в части создания подсистемы обмена федеральными стандартами (СЭД-ФС) филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-111	1 717,08	2024	1 717,08		0,00	1 717,08	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
88	Развитие функциональных подсистем интегрированной и ученой информационно-коммуникационной инфраструктуры филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-112	50,68	2024	50,65		-0,03	50,65	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
89	Платформа поддержки менеджерской системы сервисного труда и производственной безопасности филиала Инверго (1 система)	O_IVE-00334-113	200,14	2024-2025	195,14		-5,00	195,14	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
90	Приобретение оборудования, не требующего монтажа (устройства мониторинга логистических условий - метеостанции) 2024г.- 4 комплекта	O_IVE-00048-707	2 000,00	2024	0,00		-2 000,00	0,00	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
91	Приобретение сплошных, средних зонтиков и приспособлений (14 комплектов), 2024 г.	O_IVE-00048-760	993,32	2024	967,80		-25,52	967,80	0,00	К учету при корректировках приватного финансирования и в полном объеме
Итого			440 217,79		450 833,56		54 240,00	450 607,18	-246,38	

Информация о фактических объемах потребления электроэнергии за 2024 год в части потребителей, относимых Департаментом к небитовым потребителям

№ п/п	Адрес объекта	Наименование объекта	Л/с	Фактический объем ЭЭ за 2024 год, кВт·ч					Село / город	ЕКТ для сельского населения, руб./кВт·ч			ЕКТ для городского населения, руб./кВт·ч			Одноставочный ЕКТ для прочих НН, руб./кВт·ч		Разница в ЕКТ, руб./кВт·ч		Выпадающие доходы филиала "Изэнерго" по зависящим причинам от невыявленного объема небитового потребления, руб.	
				ИТОГО 2024 год			2 пг 2024			ЕКТ для сельского населения, руб./кВт·ч			ЕКТ для городского населения, руб./кВт·ч			Одноставочный ЕКТ для прочих НН, руб./кВт·ч		Разница в ЕКТ, руб./кВт·ч			
				1 пг 2024	2 пг 2024	1-2 диапазоны	3 диапазон	1 пг 2024		2 пг 2024	1-2 диапазоны	3 диапазон	1 пг 2024	2 пг 2024	1-2 диапазоны	3 диапазон	1 пг 2024	2 пг 2024	1-2 диапазоны	3 диапазон	
1	Приволжский р-н, д. Выголово, д. 34	частный дом	185310100	21 823,00	12 206,00	9 617,00		село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	94 781,30
2	Ивановский р-н, с. Елонино, д. 31	частный дом	0688110100	85 460,00	54 321,00	31 139,00		село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	369 256,99
3	Шуйский р-н, д. Мизино, д. 26	частный дом	2353410100	90 746,00	47 794,00	41 326,00	1 626,00	село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	391 331,51
4	Юрьевецкий р-н, д. Можеве, д. 4-А	частный дом	0783311100	122 409,00	96 590,00	24 899,00	920,00	село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	521 328,87
5	Тейковский р-н, с. Золотниковская пустынь, д. 50	частный дом	9871711100	99 215,04	54 218,00	41 567,88	3 429,16	село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	423 557,31
6	Заволжский р-н, д. Степаново, д. 36-А	частный дом	8138687625	369 840,00	228 400,00	56 250,00	85 190,00	село	0,77892	0,97193	3,22481					3,93693	4,09479	3,15801	3,12286	0,86998	971 063,96
7	г. Иваново, ул. Б. Воробьевская, д. 81	кв. 2	5851979000	7 450,00	3 800,00	3 660,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	21 558,29
		кв. 3	2951979000	3 559,00	912,00	2 647,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	10 415,39
8	г. Иваново, ул. Мархлевского, д. 8	жилой дом	5374189000	7 965,00	4 272,00	3 693,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	23 021,55
9	г. Иваново, ул. Куконковых, д. 25	магазин	5263679000	5 742,00	3 597,00	2 145,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	16 529,55
10	г. Иваново, ул. 1-я Балинская, д.45	шиномонтаж	2718389000	2 540,00	895,00	1 645,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	7 401,78
11	г. Иваново, ул. Ивановская, д. 26/105	ветклиника	7997989000	2 969,00	1 935,00	1 034,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	8 537,19
12	г. Иваново, ул. 10 Августа, д.13, оф.1	магазин	3758679000	1 085,00	385,00	700,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	3 161,44
13	г. Иваново, ул. 11 Сосенская, д.34, оф.1	автомастерская	5214389000	2 741,82	1 515,00	1 226,82		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	7 919,05
14	Ивановская обл., Комсомольский р-н, с.Сорохта, д.35	с/х	8301711100	2 502,00	1 222,00	1 280,00		село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	10 918,65
15	г. Иваново, ул. 1-я Районная, д.15	склад	5870589000	764,00	579,00	185,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	2 186,37
			2570589000	3 070,00	1 546,00	1 524,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	8 886,32
16	Ивановская обл., п. Лух, ул. Октябрьская, д.41	гараж (автоловка)	6641311100	6 871,00	4 156,00	2 715,00		село	0,77892	0,97193	3,22481					4,99294	5,47905	4,21402	4,50712	2,25424	29 750,30
17	г. Иваново, ул. Генерала Белова, д.72	автосервис	3032979000	1 726,00	971,00	755,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	4 982,88
18	г. Иваново, ул. Свободы, д.6	магазин	7801389000	5 154,00	2 808,00	2 346,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	14 891,17
19	г. Иваново, Межозёрный переулок, д.14	автомойка	6668689000	3 579,00	1 821,00	1 758,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	10 357,25
20	г. Иваново, ул. 5-я Южная, д. 37/43	магазин	2697579000	8 200,00	4 450,00	3 750,00		город				2,16245	2,51948	5,74148		4,99294	5,47905	2,83049	2,95957	-0,26243	23 694,07
ИТОГО				855 410,86	528 393,00	235 852,70	91 165,16													2 975 531,18	

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей
с максимальной мощностью до 15 кВт включительно
с применением ставки 550 руб. за присоединение**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Минимальное значение из гр.(5) и гр.(8) (принято Департаментом)	Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	-	75,00	1 669,77	-	75,00	1 056,83	1 056,83			
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	11 154,50	75,00	836,59	10 834,25	75,00	812,57	812,57			
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 109,13	75,00	833,18	3 256,84	75,00	244,26	244,26			
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий	-	-	-	26 871,67	-	-	-			
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" + ПКУ, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.	Строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные										
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные										
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталью/алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталью/алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										
4.	Строительство кабельных линий	x	x	-	x	x	-	-	x	-	-
5.	Строительство пунктов секционирования	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
6.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	-	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столового/мачтового типа										-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или кноскового типа										-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кноскового типа										-
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения										
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения										
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	34,38	x	x	34,38	34,38	x		
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33	458,33	x		
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п.18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1) (шт.)	x	x	75,00	x	x	75,00	75,00	x	x	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.9)	x	x	25 267,61	x	x	10 940,09	1 022,46	x	x	x

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей
с максимальной мощностью до 15 кВт включительно
с применением льготной ставки Рсод. за кВт**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Минимальное значение из гр.(5) и гр.(8) (принято Департаментом)	Плановые показатели на 2026 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	-	234,00	5 163,67	-	234,00	3 297,32	3 297,32	-	322,00	5 194,41	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности j	11 055,95	234,00	2 587,09	10 834,25	234,00	2 535,21	2 535,21	12 366,98	322,00	3 982,17	
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 011,01	234,00	2 576,58	3 256,84	234,00	762,10	762,10	3 764,74	322,00	1 212,25	
2.	Расходы на мероприятия "последней мили" + ПКУ, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	28 002,83	
3.	Строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x	x	x	x	14,133	20 531,28
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										1 467 906,13	6,527
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										2 992 041,53	0,890
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные										1 578 428,05	4,471
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										333 426,22	2,045
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										2 741 680,27	0,200
4.	Строительство кабельных линий	x	x	x	x	x	x	x	x	x	-	
5.	Строительство пунктов секционирования	x	x	x	x	x	x	x	x	x	5,00	257,46
6.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	-	-	x	-	-	-	-	-	40,00	404,75
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мастового типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 248,54	15,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или ящиковского типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 416,60	10,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или ящиковского типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 123,51	15,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или ящиковского типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 636,41	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или ящиковского типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 850,43	-
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	-	
8.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	-	
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	223,00	6 809,35
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения										21 170,87	33,00
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения										32 161,62	190,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	2 563,75	x	x	2 563,75	2 563,75	x	x	4 201,33	
9.1.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р содс (руб.без НДС) с 01.07.2022	x	x	833,33	x	x	833,33	833,33	x	x	833,33	
9.2.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р содс (руб.без НДС) с 01.01.2023	x	x	886,67	x	x	886,67	886,67	x	x	886,67	
9.3.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р содс (руб.без НДС) с 01.01.2024	x	x	928,39	x	x	928,39	928,39	x	x	928,39	
9.4.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р содс (руб.без НДС) с 01.01.2025	x	x	x	x	x	x	x	x	x	998,98	
9.5.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р содс (руб.без НДС) с 01.01.2026	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1 069,20	
9.6.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рсодс с 01.07.2022	x	x	12,00	x	x	12,00	12,00	x	x	0,00	
9.7.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рсодс с 01.01.2023	x	x	903,85	x	x	903,85	903,85	x	x	5,00	
9.8.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рсодс с 01.01.2024	x	x	1 887,50	x	x	1 887,50	1 887,50	x	x	67,50	
9.9.	Плановая присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рсодс с 01.01.2025	x	x	x	x	x	x	x	x	x	254,00	
9.10.	Плановая присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рсодс с 01.01.2026	x	x	x	x	x	x	x	x	x	3629,35	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2+п.9)	x	x	15 366,78	x	x	9 841,69	733,56	x	x	28 995,92	

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей
с максимальной мощностью до 15 кВт включительно
с применением льготной ставки Риесоц. за кВт**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Минимальное значение из гр.(5) и гр.(8) (принято Экспертной группой)	Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	-	1 025,00	22 707,02	-	1 025,00	14 490,60	14 481,64	-	1 140,00	18 437,76
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности j	11 086,94	1 025,00	11 364,12	10 834,25	1 025,00	11 105,11	11 105,11	12 366,98	1 140,00	14 098,36
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 044,10	1 023,00	11 298,11	3 256,84	1 023,00	3 331,75	3 331,75	3 764,74	1 138,00	4 284,27
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий	22 394,08	2,00	44,79	26 871,67	2,00	53,74	44,79	27 561,89	2,00	55,12
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" + ПКУ, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	136 025,89
3.	Строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x	x	x	x	68 427
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные								1 467 906,13	30,33	44 524,53
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные								2 992 041,53	4,80	14 361,80
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные								1 578 428,05	27,85	43 958,84
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные								3 581 616,47	0,01	17,91
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										-
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные										-
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные								333 426,22	5,29	1 763,82
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные								2 741 680,27	0,15	411,25
4.	Строительство кабельных линий	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,04
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм с одним кабелем в траншее								1 104 171,97	0,04	44,17
5.	Строительство пунктов секционирования	x	x	x	x	x	x	x	x	x	19,00
	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно								51 491,38	19,00	978,34
6.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	659,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столового/мачтового типа									15 248,54	101,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столового/мачтового типа									14 766,63	15,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или ящиковского типа									8 416,60	45,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или ящиковского типа									6 123,51	133,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или ящиковского типа									5 636,41	155,00
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или ящиковского типа									2 850,43	210,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	-
8.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	-
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	873,00
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения									21 170,87	231,00
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения									32 161,62	642,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	33 066,89	x	x	33 066,89	33 066,89	x	x	58 389,61

9.1.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп (руб. без НДС) с 01.07.2022	x	x	2 500,00	x	x	2 500,00	2 500,00	x	x	2 500,00
9.2.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп(руб. без НДС) с 01.01.2023	x	x	2 660,00	x	x	2 660,00	2 660,00	x	x	2 660,00
9.3.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп (руб. без НДС) с 01.07.2023	x	x	3 546,67	x	x	3 546,67	3 546,67	x	x	3 546,67
9.4.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп(руб. без НДС) с 01.01.2024	x	x	3 713,56	x	x	3 713,56	3 713,56	x	x	3 713,56
9.5.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп(руб. без НДС) с 01.07.2024	x	x	4 641,95	x	x	4 641,95	4 641,95	x	x	4 641,95
9.6.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп(руб. без НДС) с 01.01.2025	x	x	x	x	x	x	x	x	x	4 994,88
9.7.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Р несоп(руб. без НДС) с 01.01.2026	x	x	x	x	x	x	x	x	x	5 345,98
9.8.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рнесоп с 01.07.2022	x	x	274,50	x	x	274,50	274,50	x	x	-
9.9.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рнесоп с 01.01.2023	x	x	2 223,30	x	x	2 223,30	2 223,30	x	x	7,00
9.10.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рнесоп с 01.07.2023	x	x	3 343,60	x	x	3 343,60	3 343,60	x	x	-
9.11.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рнесоп с 01.01.2024	x	x	3 045,20	x	x	3 045,20	3 045,20	x	x	12,00
9.12.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рнесоп с 01.07.2024	x	x	710,80	x	x	710,80	710,80	x	x	282,00
9.13.	Присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) по Рнесоп с 01.01.2025	x	x	x	x	x	x	x	x	x	250,00
9.14.	Плановая присоединенная мощность по договорам ТП (кВт) с 01.01.2026	x	x	x	x	x	x	x	x	x	10 431,90
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим системам, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.9)	x	x	93 918,01	x	x	46 566,98	-18 585,25	x	x	96 074,04

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ЮЛ, ИП с максимальной мощностью до 150 кВт включительного по 3 категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

**Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки по оплате технологического присоединения
к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно**

(без НДС)

№ п/п	Квартал, на который расчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Номер и дата договора на ТП	Месяц фактического присоединения	Сумма по исполненным договорам на ТП, рассчитанным по ставкам руб./кВт или стандартизирован ным тарифным ставкам	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.				
					в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 2 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале	всего в год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2024 г.:			29,50	23,90	19,64	16,37	89,40
1 квартал		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	1,97	-	-	-	1,97
		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	7,88	-	-	-	7,88
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	1,18	-	-	-	1,18
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	0,96	-	-	-	0,96
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	1,28	-	-	-	1,28
		№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	14,88	-	-	-	14,88
		№ 371012574 от 25.06.2020	февраль 2024	31,47	1,35	-	-	-	1,35
2 квартал		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	-	0,99	-	-	0,99
		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	-	6,90	-	-	6,90
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	-	1,03	-	-	1,03
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	-	0,84	-	-	0,84
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	-	1,12	-	-	1,12
		№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	-	13,02	-	-	13,02
3 квартал		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	-	-	5,91	-	5,91
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	-	-	0,88	-	0,88
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	-	-	0,72	-	0,72
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	-	-	0,96	-	0,96
		№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	-	-	11,16	-	11,16
4 квартал		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	-	-	-	4,93	4,93
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	-	-	-	0,74	0,74
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	-	-	-	0,60	0,60
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	-	-	-	0,80	0,80
		№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	-	-	-	9,30	9,30
		2026 г.:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00