

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» 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 АО «Объединенные электрические сети» на 2022–2026 годы

16 декабря 2025 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) АО «Объединенные электрические сети» (далее по тексту – Заявитель) на 2026 год – очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы на 2026 год регулирования определены методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

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» (далее – Основы ценообразования),
- 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»,
- постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,
- 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,
- 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 уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256,
- 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, разработанным Минэкономразвития России.

Анализ обоснованности прогнозируемых АО «Объединенные электрические сети» расходов на услуги по передаче электрической энергии проведен с использованием форм бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.

Достоверность бухгалтерской отчетности АО «Объединенные электрические сети» за 2024 год подтверждена аудиторским заключением.

Достоверность данных, приведенных в предложении АО «Объединенные электрические сети» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также дополнительно представленных материалов в рамках рассмотрения дела, подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.

Поскольку расчетные материалы подписаны соответствующими должностными лицами АО «Объединенные электрические сети», Экспертная группа считает их достоверными.

Сетевая организация АО «Объединенные электрические сети» не является моносетевой организацией, так как не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства АО «Объединенные электрические сети», 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 АО «Объединенные электрические сети» и системообразующей территориальной сетевой организацией, на 2026 год (без учета расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь).

АО «Объединенные электрические сети» осуществляет следующие виды регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение пп. 2 п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила № 1178), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Экспертной группой также проведена оценка финансового состояния АО «Объединенные электрические сети».

Согласно учетной политике АО «Объединенные электрические сети» (приказ «Об утверждении Положения об учетной политике АО «Объединенные электрические сети» от 01.09.2022 № 272) ведение бухгалтерского и налогового учета АО «Объединенные электрические сети» ведется структурным подразделением АО «Объединенные электрические сети» - бухгалтерией под руководством главного бухгалтера.

Согласно отчетности по форме таблицы № 1.3 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее – Порядок ведения раздельного учета), утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, содержащей данные раздельного учета за 2024 год, АО «Объединенные электрические сети» получена чистая прибыль по основному виду деятельности – передаче электрической энергии – в размере 18 312,0 тыс. руб.

В целом по организации за 2024 год в соответствии с бухгалтерским балансом и отчетом о финансовых результатах получена чистая прибыль, которая составляет 23 109,0 тыс. руб.

Структура активов организации на 31.12.2024 характеризуется соотношением: 89,7% внеоборотных активов и 10,3% текущих. Активы организации за весь период увеличились на

415 106 тыс. руб. (на 25,6%). Отмечая рост активов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 28,7%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов является положительным показателем.

Рост величины активов организации связан, главным образом, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- основные средства – 293 690 тыс. руб. (69,6%)
- денежные средства и денежные эквиваленты – 52 898 тыс. руб. (12,5%)
- запасы – 28 214 тыс. руб. (6,7%)
- дебиторская задолженность – 24 812 тыс. руб. (5,9%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- добавочный капитал (без переоценки) – 208 217 тыс. руб. (41,4%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 154 932 тыс. руб. (30,8%)
- отложенные налоговые обязательства – 113 343 тыс. руб. (22,6%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить «прочие внеоборотные активы» в активе и «кредиторская задолженность» в пассиве (-6 820 тыс. руб. и -57 142 тыс. руб. соответственно).

Собственный капитал организации на 31 декабря 2024 г. равнялся 1 494 056,0 тыс. руб. В течение анализируемого периода (с 31.12.2021 по 31.12.2024) имело место значительное повышение собственного капитала (на 332 991,0 тыс. руб., или на 28,7%).

Чистые активы организации на 31.12.2024 намного (в 3,3 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же необходимо отметить увеличение чистых активов на 28,7% за рассматриваемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2024). Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

Поскольку на 31 декабря 2024 г. наблюдается недостаток собственных оборотных средств (-373 513), рассчитанный без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Следует обратить внимание, что, несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость, показатель покрытия собственными оборотными средствами запасов за 3 последних года улучшил свои значения.

На 31.12.2024 значение коэффициента текущей (общей) ликвидности (0,58) не соответствует норме (1,7 и более). При этом следует отметить имевшую место положительную динамику – за 3 года коэффициент вырос на 0,33. Коэффициент текущей ликвидности рос в течение всего анализируемого периода.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 0,47. Это говорит о недостатке у организации ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства. В течение всего периода коэффициент быстрой ликвидности сохранял значение, не соответствующее нормативу.

Соответствующим норме оказался коэффициент абсолютной ликвидности (0,25 при норме 0,2). При этом за 3 последних года коэффициент вырос на 0,17.

За 2024 год значение выручки составило 1 198 148 тыс. руб. В течение анализируемого периода (с 31 декабря 2021 г. по 31 декабря 2024 г.) наблюдался существенный рост выручки, на 396 848 тыс. руб., или на 49,5%.

За 2024 год прибыль от продаж равнялась 13 183 тыс. руб. За весь рассматриваемый период произошел очень сильный рост финансового результата от продаж – на 85 663 тыс. руб.

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВІТ) к выручке организации, за 2024 год составила 5,5%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 5,5 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

За 2024 год каждый рубль собственного капитала АО «Объединенные электрические сети» принес 0,015 руб. чистой прибыли. Рентабельность собственного капитала (ROE) за 3 года повысилась на 4,3% и составила в 2024 году 1,5%. За период с 01.01.2024 по 31.12.2024 значение рентабельности собственного капитала является не соответствующим норме (не менее 9%).

Рентабельность активов (ROA) за 2024 год составила 1,1%. Рентабельность активов резко выросла за 2024 год по сравнению с данными за 2022 год (на 3,2%). Рентабельность активов в течение всего рассматриваемого периода не укладывалась в принятую норму (3% и более).

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности АО «Объединенные электрические сети» за анализируемый период (2022-2024 годы).

Среди показателей, исключительно хорошо характеризующих финансовое положение и результаты деятельности организации, можно выделить такие:

- оптимальная доля собственного капитала (73%);
- чистые активы превышают уставный капитал, при этом за весь рассматриваемый период наблюдалось увеличение чистых активов;
- положительная динамика рентабельности продаж (+10,1 процентных пункта от рентабельности -1% за 2022 год);
- опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- за последний год получена прибыль от продаж (13 183 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+23 494 тыс. руб.);
- чистая прибыль за период 01.01–31.12.2024 составила 23 109 тыс. руб. (+7 834 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);
- положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) на рубль выручки АО «Объединенные электрические сети» (+10,1 коп. к 2,8 коп. с рубля выручки за период с 01.01.2022 по 31.12.2022).

Приведенные ниже 2 показателя финансового положения организации имеют положительные значения:

- коэффициент абсолютной ликвидности соответствует нормативному значению;
- коэффициент покрытия инвестиций имеет нормальное значение (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 82% в общей сумме капитала организации).

Приведенные ниже 2 показателя финансового положения и результатов деятельности АО «Объединенные электрические сети» имеют неудовлетворительные значения:

- недостаточная рентабельность активов (1,1% за последний год);
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

С критической стороны финансовое положение организации характеризуют такие показатели:

- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное -1,6, является критическим;
- коэффициент текущей (общей) ликвидности существенно ниже нормативного значения;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности значительно ниже нормального значения;

• крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

По результатам проведенного выше анализа получены следующие качественные оценки: финансовое положение АО «Объединенные электрические сети» – -0,27; результаты деятельности за весь рассматриваемый период – -0,17. Согласно рейтинговой шкале это В (удовлетворительное положение) и В (удовлетворительные результаты) соответственно.

Оценка произведена с учетом как значений ключевых показателей на конец анализируемого периода, так и динамики показателей, включая их прогнозируемые значения на последующий год. На основе двух указанных оценок рассчитана итоговая рейтинговая оценка финансового состояния организации. Финансовому состоянию присвоена оценка В – удовлетворительное.

Сетевая организация АО «Объединенные электрические сети» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии № 184), утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

1) владеет на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА, а именно: 433,397 МВА (справочно: сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, которыми владеет АО «Объединенные электрические сети», составляет 519,236 МВА, в том числе: 433,397 МВА в собственности и 85,839 МВА в аренде);

2) владеет на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев № 184, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1-20 кВ;

- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, а именно: 6 217,96 км, в том числе: на уровне напряжения 1-20 кВ – 1 311,37 км, на уровне напряжения ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 4 906,58 км;

(справочно: протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи, которыми владеет АО «Объединенные электрические сети», составляет 6 701,68 км, в том числе: на уровне напряжения 110 кВ и выше – 0,26 км (в том числе: 0,00 км в собственности и 0,26 км в аренде), на уровне напряжения 1-20 кВ – 1 395,51 км (в том числе: 1 311,37 км в собственности и 84,14 км в аренде), на уровне напряжения ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 5 305,91 км (в том числе: 4 906,58 км в собственности и 399,33 км в аренде);

3) за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования (2020-2024 гг.) отсутствуют 5 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для АО «Объединенные электрические сети», уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления АО «Объединенные электрические сети» недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных;

4) в организации действуют выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800-100-90-70, (4932) 93-67-06, (4932) 93-67-01, (4932) 93-67-25;

5) адрес официального сайта АО «Объединенные электрические сети» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://oes37.ru>;

6) во владении и (или) пользовании у АО «Объединенные электрические сети» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Ивановской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие 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) АО «Объединенные электрические сети» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

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

АО «Объединенные электрические сети» не относится к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ивановской области.

АО «Объединенные электрические сети» не соответствует условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между Департаментом и АО «Объединенные электрические сети» не заключалось.

Экспертной группой проведен анализ заявленного АО «Объединенные электрические сети» прироста (изменения) объема условных единиц электросетевого хозяйства за 2024 год и на 2026 год относительно ранее учтенных плановых значений.

Среднегодовой объем условных единиц электросетевого хозяйства АО «Объединенные электрические сети» на 2026 год составляет **28 699,95 у.е.**, который определен с учетом принятых с 01.01.2024 года объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть», переданных по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар сроком до 31.12.2028 г., приобретенных объектов электросетевого хозяйства от ООО «ЭлСеть» по договору купли-продажи движимого и недвижимого имущества от 02.04.2024 г.; приобретенных объектов электросетевого хозяйства от ООО «ТОР Энерго» по договору купли-продажи движимого и недвижимого имущества №ТЭН0005 от 20.06.2024; приобретенных объектов электросетевого хозяйства от АО «Газпромнефть-Ярославль» по договору купли-продажи №ГПН-ЯР-25/010402/00012 от 25.02.2025 (акт приема-передачи имущества от 21.05.2025); принятых объектов электросетевого хозяйства от АО «ПСК», переданных по договору аренды недвижимого имущества и оборудования №МК00088 от 20.07.2023 сроком с 01.01.2025 по 31.12.2029 г.; объектов по договору аренды имущества № 438 от 07.10.2024 с ООО «Газпромнефть-Центр» с 01.01.2025 на неопределенный срок.

В состав обслуживаемого электросетевого хозяйства организации входит имущество, находящееся в собственности и аренде.

В соответствии с протоколом выездного совещания по вопросу уточнения состава объектов электросетевого хозяйства (при расчете условных единиц) от 16.11.2023 № 4 объем условных единиц по арендованным объектам электросетевого хозяйства АО «Вичугская

городская электросеть» по договору аренды имущества № 382Ар от 18.09.2023 на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028 г. был скорректирован. На 2025 год и на 2026 год он принят в размере 2 231,8 у.е.

Объем условных единиц по объектам электросетевого хозяйства ООО «ЭлСеть», купленным по договору купли-продажи движимого и недвижимого имущества от 02.04.2024 г., на 2025 год и на 2026 год принят в размере 1 165,86 у.е.

По договору купли-продажи №ГПН-ЯР-25/010402/00012 от 25.02.2025 (акт приема-передачи имущества от 21.05.2025) с ООО «Газпромнефть-Ярославль» объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства определен в размере 17,48 у.е.

По договору аренды имущества № 438 от 07.10.2024 с ООО «Газпромнефть-Центр» объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства определен в размере 17,31 у.е.

При расчете среднегодового объема условных единиц за 2024, на 2025 и на 2026 годы Экспертной группой было скорректировано предложение заявителя на основании однолинейных схем электрических сетей Пучежского и Кинешемского участков, а именно, исключены 23,38 у.е., в том числе 23,0 у.е., заявленные АО «Объединенные электрические сети», как не используемые в передаче электрической энергии выключатели нагрузки в количестве 10 шт., и 0,38 у.е. из-за уточнения протяженности ВЛ-6 кВ для технологического присоединения швейного цеха: Ивановская обл., г. Южа, ул. Арсеньевка у д. № 91А, з/у 37:21:050207:46 (ТП-7032 ООО «РАЛП». Строительство по проекту), которая по проекту и акту выполненных работ составляет 39,1 м, вместо использованной заявителем при расчете условных единиц величины 391,0 м. Кроме того из расчетов условных единиц были исключено 9,2 у.е. по четырем объектам: ТП-34, по адресу: г. Родники, ул. Ульяновой, д.3; ТП-39, по адресу: Ивановская область, г. Родники, ул. Чехова, д.1а; ТП-60, по адресу: Ивановская область, г. Родники, ул. Маяковского, д.6; КТП-129, по адресу: Ивановская область, г. Шуя, ул. Фабричная, д.37, право собственности на которые на настоящее время не зарегистрировано (соответствующие дела рассматриваются Арбитражным судом Ивановской области).

В соответствии с протоколом выездного совещания по вопросу уточнения состава объектов электросетевого хозяйства (при расчете условных единиц) от 30.07.2025 № 3 объем условных единиц по купленным объектам электросетевого хозяйства в п. Старая Вичуга по договору купли-продажи движимого и недвижимого имущества №ТЭН0005 от 20.06.2024 был скорректирован на -34,9 у.е. В расчет условных единиц 2024 года (факт), 2025 года (ожидаемое) и на 2026 год (план) он принят в размере 124,4 у.е. (вместо первоначально заявленной величины – 159,3 у.е.).

Справочно: объем условных единиц, принятый Экспертной группой на 2022 год - 18 099,99 у.е., на 2023 год – 24 104,90 у.е., на 2024 год - 26 321,16 у.е., на 2025 год - 28 416,97 у.е.

Экспертная группа отмечает, что при оценке планового и фактического прироста объемов условных единиц не учитываются объекты электросетевого хозяйства, не участвующие в передаче электрической энергии.

АО «Объединенные электрические сети» во исполнение пп. г) п. 12 и п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты № 24), утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, опубликовано (<http://oes37.ru/raskrytie-informacii/predlozhenie-o-razmere-tarifov/>) предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (с учетом применения метода долгосрочной индексации НВВ), подлежащих регулированию, на 2026 год в порядке, установленном Стандартами № 24. Экспертной группой установлено, что опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент в составе материалов тарифного дела.

В соответствии с пунктом 18 Стандартов раскрытия информации предложения АО «Объединенные электрические сети» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует форме, утвержденной приложением №1 к Стандартам

раскрытия информации. Перечень прилагаемых к предложению АО «Объединенные электрические сети» обосновывающих материалов соответствует пункту 17 Правил государственного регулирования.

Экспертная группа рассмотрела представленные АО «Объединенные электрические сети» расчетные материалы:

Наименование показателя	Утверждено на 2025 год (ТБР)	Заявка АО «Объединенные электрические сети» на 2026 год	Рост (2026г./2025г.), %
Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	1 030 578,09	1 618 293,82	157,03%

В целом произведенный АО «Объединенные электрические сети» расчет тарифов, а также формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Экспертная группа считает возможным учесть следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли при расчете необходимой валовой выручки на 2026 год.

1. Подконтрольные расходы.

При определении подконтрольных расходов на 2026 год Экспертная группа руководствовалась положениями постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635, согласно которым операционные (подконтрольные) расходы для АО «Объединенные электрические сети», как территориальной сетевой организации, не указанной в п. 5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635, определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в размере 30%;
- доли операционных (подконтрольных) расходов в размере 70% от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов.

Коэффициент индексации на 2026 год	1,0615
ИПЦ2026	105,1%
У.Е. 2025 год (план)	28 416,97
У.Е. 2026 год (план)	28 699,95

$$585\,077,41 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,0615 = 621\,039,71 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет с применением эталонов затрат:

№ Таблицы из ИПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Материал опор	Единица измерения	Значение	Объем оборудования				Эталон затрат, тыс. руб. (в ценах 2026 г.)	Коэффициенты								ИТОГО Затраты, тыс. руб. (в ценах 2026 г.)
							Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ (от 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ (от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ (от 75 лет для оборудования подстанций)		Коэф. S1 (до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)	Коэф. S2 (от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	Коэф. S3 (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	Коэф. S4 (от 75 лет для оборудования подстанций)	Индекс инфляции по ИПЦ	Региональный коэффициент	Коэффициент распределения	Коэффициент оборудования в городе	
1	45	ВЛЭП	110-150	металл	км	0,20	-	0,20	-	-	120,94	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	16,78
1	47	ВЛЭП	110-150	ж/бетон	км	0,06	-	0,06	-	-	101,09	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	4,24
1	68	ВЛЭП	1-20	дерево	км	14,34	0,00	14,34	-	-	66,18	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	662,81
1	71	ВЛЭП	1-20	дерево на ж/б пастышках	км	499,70	53,89	423,76	22,25	-	49,14	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	16 329,66
1	74	ВЛЭП	1-20	ж/бетон, металл	км	327,40	202,00	124,34	1,06	-	38,61	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	8 339,07
1	85	ВЛЭП	до 1	дерево	км	101,11	0,01	93,89	7,23	-	57,91	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	4 066,96
1	88	ВЛЭП	до 1	дерево на ж/б пастышках	км	3 250,16	151,47	2 951,58	147,11	-	60,89	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	114 656,72
1	91	ВЛЭП	до 1	ж/бетон, металл	км	1 475,77	513,25	934,14	28,38	-	40,38	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	40 250,71
2	82	КЛЭП	3-10	-	км	554,08	137,94	408,63	7,51	-	122,85	1,00	1,05	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	44 866,00
2	96	КЛЭП	до 1	-	км	478,87	92,45	379,23	7,19	-	94,77	1,00	1,10	1,00	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	31 127,19
3	102	Подстанция	110-150	-	шт.	2,00	-	-	-	-	8 633,86	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	8 432,29
3	103	Подстанция	27,5-60	-	шт.	2,00	-	-	-	-	2 632,48	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	3 346,16
3	117	Силовые трансформаторы (в т.ч. voltподобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	шт.	4,00	-	4,00	-	-	492,80	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	1 440,72
3	121	Силовые трансформаторы (в т.ч. voltподобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	шт.	4,00	-	2,00	2,00	-	132,68	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	387,89
3	126	Силовые трансформаторы (в т.ч. voltподобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	шт.	6,00	-	6,00	-	-	35,10	1,00	1,15	1,15	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	163,92
4	130	Воздушные выключатели	1-20	-	шт.	-	-	-	-	-	193,05	1,00	1,40	1,40	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	-
4	142	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	шт.	5,00	-	3,00	2,00	-	224,64	1,00	1,30	1,30	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	928,00
4	143	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	шт.	354,00	17,00	197,00	196,00	4,00	108,81	1,00	1,40	1,40	1,00	1,051	0,6719	1,00	0,90	33 691,94
4	160	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	шт.	4,00	-	-	-	-	600,21	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	1 625,66
4	161	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	шт.	-	-	-	-	-	164,97	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	-
4	162	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	шт.	3 697,00	-	-	-	-	80,73	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	188 146,32
6	172	Источные (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	шт.	110,00	-	-	-	-	87,76	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	6 134,65
6	173	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроеными)	1-20	-	шт.	662,00	-	-	-	-	80,73	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	50 394,43
6	174	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроеными)	1-20	-	шт.	322,00	-	-	-	-	106,30	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	21 649,36
7	195	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	1 прибор	86 303,00	-	-	-	-	0,70	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	38 394,82
7	204	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИЭС)	-	-	1 агрегат	5,00	-	-	-	-	17,65	-	-	-	-	1,051	0,6719	1,00	0,90	66,77

615 392,33

Таким образом, подконтрольные расходы на 2026 год составляют:

$$0,30 \cdot 615\,392,33 + 0,70 \cdot 621\,039,71 = \mathbf{619\,345,49 \text{ тыс. руб.}}$$

При расчете единиц количества оборудования на 2026 год, используемого для определения подконтрольных расходов с применением эталонов затрат, Экспертная группа использовала расчеты сетевой организации, однолинейные принципиальные схемы соединений электрических сетей АО «Объединенные электрические сети» с обозначением трансформаторных и иных подстанций, линий электропередачи, однолинейные схемы ТП, реестры приборов учета электроэнергии, а также экспертное заключение филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «ИВэнерго», проведенного им в рамках исполнения функций системообразующей территориальной сетевой организации в соответствии с п. 7 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике» (далее – экспертиза СТСО), представленного письмом от 28.11.2025 № МР-7/ИВЭ/25-2/6888. Экспертиза СТСО приобщена к материалам тарифного дела АО «Объединенные электрические сети».

Проведя анализ однолинейных схем и учитывая экспертизу СТСО, Экспертная группа в расчет единиц оборудования не принимает заявленное АО «Объединенные электрические сети» количество воздушных выключателей на уровне напряжения 1-20 кВ (301 шт.) и 2 отделителя с короткозамыкателями на уровне напряжения 27,5-60 кВ, поскольку факт их наличия у сетевой организации не подтвержден. Кроме того, Экспертная группа на уровне напряжения 1-20 кВ учитывает 354 шт. масляных, вакуумных и элегазовых выключателей (в т.ч. реклоузеры), вместо заявленных 403 шт., 3 667 шт. выключателей нагрузки, линейных

разъединителей, установленных на воздушных линиях электропередачи в целях секционирования, вместо заявленных 3 695 шт., 982 шт. трансформаторных подстанций с одним трансформатором, вместо заявленных 991 шт.

Экспертная группа также отмечает, что экспертиза СТСО содержит ряд неточностей, которые Экспертная группа в расчет единиц оборудования не принимает, а именно:

- экспертиза СТСО содержит задвоение единиц оборудования по 24 объектам, при этом еще по 24 заявленным сетевой организацией объектам экспертиза СТСО не проводилась;
- указанные в экспертизе СТСО объекты электросетевого хозяйства, как «не идентифицированные» (не найдены) на схемах, которые СТСО в расчете не учитывались, были найдены Экспертной группой при дополнительном анализе однолинейных схем;
- указанный в экспертизе СТСО перечень бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства не имеет отношения к пообъектным перечням ЛЭП и оборудования, находящихся на обслуживании АО «Объединенные электрические сети», и был направлен организацией в Департамент в составе тарифной заявки в качестве обосновывающих материалов для подтверждения затрат сетевой организации по постановке на кадастровый учет указанных объектов, как бесхозяйных сетей;
- на следующие объекты электросетевого хозяйства право собственности АО «Объединенные электрические сети» подтверждено, и соответствующие документы имеются в материалах тарифного дела, которые также направлялись для экспертизы в СТСО:

Объект	Место нахождения	Документ	Комментарий
ВЛ-0,4 кВ от опоры №33 ВЛ-0,4 кВ ф. 4 пер. 1,2,3 Северные ТП-126, СНТ №24, г. Шуя, ул. Ярославская	Ивановская область, г. Шуя, ул. Ярославская, СНТ №24	37:28:000000:2372	Собственность 37:28:000000:2372-37/073/2025-1 от 01.04.2025 (Объект 79)
ВЛ-0,4 кВ от опоры №43 ВЛ-0,4 кВ ф. «К саду» ТП-14, СНТ №29, г. Шуя, ул. 4 Металлистов	Ивановская область, г. Шуя, ул. 4-я Металлистов, СНТ №29	37:28:000000:2371	Собственность 37:28:000000:2371-37/073/2025-2 от 01.04.2025 (Объект 80)
КТП-18, по адресу: Ивановская обл., г. Комсомольск, ул. 2-я Миловская, д.25	Ивановская обл., Комсомольский район, г. Комсомольск, ул. 2-я Миловская, д.25	37:08:050302:667	Собственность приобретена по договору купли-продажи у АО «Газпромнефть-Ярославль» №ГПН-ЯР-25/010402/00012 от 25.02.2025, акт приема-передачи имущества от 21.05.2025
ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-18, по адресу: Ивановская обл., п. Пестяки, ул. Гагарина, д.64Б	Ивановская обл., п. Пестяки, ул. Гагарина, ул. Чкалова	37:12:000000:965	Собственность 37:12:000000:965-37/073/2025-2 (Объект 125)
КЛ-0,4кВ ф.5 ТП-32, по адресу: Ивановская обл., г. Гаврилов Посад, 5-й Шушинский пер.		37:03:010119:1028	Собственность 37:03:010119:1028-37/073/2024-2 (Объект 111)
ВЛ-0,4кВ Ф.4 ТП-26, по адресу: Ивановская обл., п. Пестяки, ул. Гагарина	Ивановская обл., п. Пестяки, ул. Гагарина, ул. Чкалова	37:12:000000:965	Собственность 37:12:000000:965-37/073/2025-2 (Объект 125)
КВЛ-10кВ ТП-35-КТП-42	Заволжский район, с. Долматовский	37:04:000000:775	Собственность 37-37-03/046/2012-445 (Объект 70, ЕГРН ЭСК№2)

- объекты, принадлежащие на праве собственности муниципальному образованию «Родниковский муниципальный район (ТП-ФОК, по адресу: Ивановская обл., г. Родники, ул. Космонавтов, д.2; КЛ-10кВ соединительная муфта-КТП-ФОК ф. 102 РП-3; КЛ-10кВ соединительная муфта-КТП-ФОК ф.107 РП-3), не заявлялись сетевой организацией в перечень объектов электросетевого хозяйства к тарифной заявке.

Экспертная группа при расчете подконтрольных расходов АО «Объединенные электрические сети» на 2026 год учитывает положения постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 в части соблюдения условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен на 2026 год в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития

Российской Федерации и индекс изменения количества активов на 2026 год) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности АО «Объединенные электрические сети», над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации (далее – крупнейшая ТСО) в административных границах Ивановской области.

На 2026 год на территории Ивановской области критериям крупнейшей ТСО соответствует филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Удельная величина подконтрольных расходов на 2026 год АО «Объединенные электрические сети» (21,639 тыс. руб./1 у.е.) не превышает удельную величину подконтрольных расходов на 2026 год крупнейшей ТСО (29,343 тыс. руб./1 у.е.).

В соответствии с п. 6 Методических указаний № 98-э в отношении АО «Объединенные электрические сети» постановлением Департамента от 29.12.2021 г. № 60-э/2 определены следующие долгосрочные параметры регулирования на 2022-2026 гг.:

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «Объединенные электрические сети»	2022	385,73051	4,0	75	8,06	1,91962	0,89590	1,0000
		2023	X	4,0	75	X	1,89082	0,88246	1,0000
		2024	X	4,0	75	X	1,86246	0,86922	1,0000
		2025	X	4,0	75	7,80	1,83452	0,85619	1,0000
		2026	X	X	X	X	1,80700	0,84334	1,0000

2. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2026 год.

2.1. Расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды (тепловая)» определены Экспертной группой в сумме **1 708,40 тыс. руб.**, вместо заявленных организацией – 1 884,34 тыс. руб., исходя из не превышения фактических расходов Заявителя на тепловую энергию в 2024 году с учетом прогнозных индексов роста услуг организаций ЖКХ 2025 и 2026 годов, принятых согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годы, разработанному Минэкономразвития России, в размере 112,3 % и 108,8 %, соответственно, на основании представленных в тарифном деле договоров теплоснабжения:

1. ООО «ТЭС-Приволжск» № 204/603-О от 03.10.2018 г. (г. Приволжск);
2. ООО «РТИК» 16-ТС-2019/430 Нав от 01.10.2019 г. (г. Наволоки);
3. ООО «УК ИП «Родники»» 59-ТЭ-Р/431 Род от 01.09.2019 г. (г. Родники);
4. ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» № 3/22-2016/275 от 01.09.2016 г. (г. Заволжск);
5. ПАО «Т Плюс» № ТГИ1815-00164/329 от 01.07.2021 г. (г. Иваново, ул. Новая, д. 15);
6. МУП Объединенных котельных и тепловых сетей дог. № 22 от 08.12.2009 г. (г. Вичуга).

Фактические расходы за 2024 год по договору с ПАО «Т Плюс» на теплоснабжение офисного здания в г. Иваново, ул. Новая 15 признаются Экспертной группой косвенными и в соответствии с распределением косвенных расходов (п. 13 Положения об учетной политике АО «Объединенные электрические сети», утвержденного приказом от 01.09.2022 № 272) принимаются в доле косвенных расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, от общей величины расходов на тепловую энергию, отнесенных Экспертной группой к косвенным расходам. Расходы по договору с ПАО «Т Плюс» рассчитаны на основании фактических понесенных расходов по данной статье за 2024 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «услуги организаций ЖКХ» на 2025 и 2026 годы (1,123 и 1,088) и с применением доли экономически обоснованной площади на 2026 год – 1 274,8 кв. м из общей площади помещений 2 085,3 кв. м, что составляет 61,13%.

2.2. Отчисления на социальные нужды приняты Экспертной группой в сумме **133 317,91 тыс. руб.**, вместо заявленной АО «Объединенные электрические сети» величины 217 308,20 тыс. руб., в соответствии с пп. 10(4) п. 28 Основ ценообразования на основании фактических данных за 2024 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования (с ИПЦ на 2025 и 2026 гг.).

2.3. По статье «Амортизация основных средств» Экспертной группой учтены расходы в размере **185 515,30 тыс. руб.**, вместо заявленной АО «Объединенные электрические сети» величины - 185 534,70 тыс. руб. Расходы определены на основании расчета амортизации основных средств АО «Объединенные электрические сети» на 2026 год, на максимальные сроки полезного использования, а также с учетом основных средств, по которым фактически начисленная амортизация меньше, чем рассчитанная по максимальным срокам полезного использования.

Экспертная группа считает экономически не обоснованными расходы на амортизационные отчисления по следующим основным средствам: автомобиль легковой Volvo XC90 VIN:YV1CM713691513343 и автомобиль легковой Land Rover Range Rover VIN:SALLMAME4AA328194, которые имеют мощность двигателя более 150 л.с. (184,96 л.с. и 510 л.с. соответственно) с исключением их из расчета НВВ на 2026 год, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники и экономическая обоснованность использования данных легковых авто в регулируемой деятельности не доказана.

Кроме того, Экспертная группа учитывает результаты проведенной переоценки объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 31.12.2019 года на основании отчетов об определении рыночной стоимости замещения (восстановительной стоимости), износа и стоимости за вычетом износа объектов недвижимости, выполненных ООО «Бюро независимой оценки и судебных экспертиз», поскольку они заявлены организацией в качестве источника финансирования инвестиционной программы и, следовательно, подлежат учету в составе необходимой валовой выручки на 2026 год.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований п. 27(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов АО «Объединенные электрические сети» к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Таким образом, расчет амортизационных отчислений выполнен в соответствии с действующим законодательством, в том числе, в соответствии с рекомендациями,

представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22, что отражено в соответствующих расчетных материалах.

В соответствии с корректировкой инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» в части 2026 года, в качестве источника финансирования мероприятий на 2026 год определены амортизационные отчисления в размере 172 518,56 тыс. руб. (без НДС).

Необходимая валовая выручка АО «Объединенные электрические сети» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превышала 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

АО «Объединенные электрические сети» при осуществлении расходов за счет амортизационных отчислений следует руководствоваться положениями п. 32(4) Основ ценообразования, а также вести обязательный раздельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования.

2.4. По статье «Прочие неподконтрольные расходы» Экспертной группой приняты расходы в сумме **6 563,99** тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 12 743,57 тыс. руб., в том числе:

2.4.1. Расходы по статье «Арендная плата» приняты Экспертной группой в размере 4 660,27 тыс. руб. (вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 10 359,60 тыс. руб.) и включают в себя:

- расходы на **аренду объектов электросетевого хозяйства** в сумме 3 959,92 тыс. руб. (вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 8 445,84 тыс. руб.), в том числе у АО «Вичугская городская электросеть» по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар сроком с 01.01.2024 по 31.12.2028 гг. в сумме 3 547,67 тыс. руб.; у АО «ПСК» по договору аренды недвижимого имущества и оборудования №МК00088 от 20.07.2023 сроком с 01.01.2025 по 31.12.2029 г. в размере 372,26 тыс. руб.; у ООО «Газпромнефть-Центр» по договору аренды имущества № 438 от 07.10.2024 с 01.01.2025 на неопределенный срок в размере 40,0 тыс. руб. Заявленные организацией расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «Газпромнефть-Ярославль» по договору аренды имущества № 438 от 07.10.2024 с 01.01.2025 на неопределенный срок в размере 80,0 тыс. руб. Экспертная группа в расчет НВВ на 2026 год не принимает, поскольку имущество по данному договору приобретено в собственность АО «Объединенные электрические сети» по договору купли-продажи №ГПН-ЯР-25/010402/00012 от 25.02.2025 (акт приема-передачи имущества от 21.05.2025).

В соответствии с указанными договорами аренды сумма арендной платы по договорам включает в себя размер амортизационных отчислений по арендуемым объектам электросетевого хозяйства, налога на имущество и земельного налога. Соответствующие расчеты на 2026 год представлены в материалы тарифного дела.

- расходы на **аренду транспорта** в сумме 191,86 тыс. руб. (вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 1 379,35 тыс. руб.). По данной статье Экспертная группа учитывает расходы на аренду автомобиля № В837НР (УАЗ-390995) по договору аренды транспорта № 61 от 01.03.2022 года с ООО «Ивэнергокомплект» в размере 176,78 тыс. руб.; расходы в размере 1,0 тыс. руб. на аренду транспорта ГАЗ-3308 БКМ-317 А343АЕ по договору аренды транспорта № 252АР от 28.06.2023 года с ООО Навигатор; расходы в размере 14,08 тыс. руб. на аренду транспорта (автомашина 2123 Шевроле Нива Т292НТ37, Х9Л21230050064899; автомобиль Hyundai Sonata М171РВ37, Х7МЕН41НР8А039999; автомобиль-мастерская Газ 3302 Н010АВ37, ХUL47952G90000099; автомобиль-мастерская ГАЗ 3309 М466ХН37, ХUL47951370000791; автоподъемник АПТ-17М Т825КЕ37, Х6729461230000251; трактор МТЗ-82 с БКМ 3184НВ37, 304109; трактор

МТЗ-82 с БКМ 7739НХ37, 314640 (314540)) по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар у АО «Вичугская городская электросеть». Согласно положений указанных договоров размер арендной платы автотранспорта определен как сумма амортизационных отчислений и транспортного налога. По данной статье Экспертная группа не учитывает заявленные расходы в сумме 1 104,97 тыс. руб. на аренду автомобиля Mercedes-Benz GLE-500 (A293EC37, WDB4632361X240385) по договору аренды транспортного средства, заключенного с ООО «Союз» от 28.09.2018 № 600. Экспертная группа считает, что не обоснована целесообразность использования в регулируемой деятельности легкового автомобиля с мощностью двигателя 388 л.с., сравнимой с мощностью спецтехники.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Результаты проведения торгов на право заключения договора аренды автотранспорта в материалах тарифного дела отсутствуют.

Экспертная группа отмечает, что стоимость аренды автотранспорта по указанным договорам аренды не превышает среднерыночную стоимость аналогичной аренды в г. Иваново и г. Вичуга.

- расходы на **аренду земельных участков** в размере 243,12 тыс. руб. (вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 255,52 тыс. руб.) рассчитаны Экспертной группой на основании заключенных договоров аренды земельных участков:

Наименование договора	Сумма, тыс. руб. без НДС
ООО «ПЖТ № 2» № 5-06-13/40Ар от 01.02.2013 г. (г. Иваново стоянка — КАМАЗ)	37,30
ООО «ПЖТ № 2» № 5-10-23 от 01.04.2023 г. (г. Иваново)	50,00
ООО «Фабрика «Красный Октябрь» № 1-Ар от 01.01.2024 г. (г. Вичуга стоянка)	9,13
ООО «Виктория» № 11 Ар от 01.12.2016 г. (г. Иваново — П. Коммуны)	1,40
Администрация Приволжского МР № 40/17/17 Ар от 13.06.2017 г. (г. Приволжск)	2,78
Администрация Плесского ГП № 11/18/01/а от 01.01.2018 г. (г. Плесс)	62,56
Администрация Палехского МР № 86/14 Ар от 21.08.2009 г. Аренда земельного участка	0,001
Департамент имущества Ивановской обл. № 133/2010/29Ар от 11.05.2010 г.	35,96
Департамент имущества Ивановской обл. № 132/2010/28Ар от 11.05.2010 г.	32,37

а также суммы земельного налога в размере 11,62 тыс. руб. по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар у АО «Вичугская городская электросеть» (земельный участок ул. Ленинградская 26).

- расходы на **аренду нежилых помещений** в сумме 265,36 тыс. руб. (вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 278,89 тыс. руб.), в том числе:

Наименование договора	Сумма, тыс. руб. без НДС
-----------------------	-----------------------------

ООО «ПЖТ № 2» № 5-39-18 от 01.01.2019 г. (г. Иваново — часть помещений раздевалки и душевой)	25,44
дого. № 677 Ар от 20.11.2018 г. с Лысовым Алексеем Николаевичем	137,93
Администрация Новописцовского ГП Вичугского МР № 01/23/8В от 24.02.2022 г.; № 01/24/27В от 30.01.2023 г. (г. Вичуга)	36,12

а также суммы амортизационных отчислений и налога на имущество в размере 65,88 тыс. руб. по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар у АО «Вичугская городская электросеть».

Экономически обоснованные расходы по статье «Арендная плата нежилых помещений» определены Экспертной группой на основании действующих договоров и в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

2.4.2. Расходы по статье «*Коммунальные услуги (содержание зданий)*» приняты Экспертной группой в сумме **1 903,72,57 тыс. руб.**, вместо предложенных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 2 383,96 тыс. руб., и включают в себя:

2.4.2.1. Коммунальные услуги по арендуемым помещениям (объекты, расположенные в районах) – 22,67 тыс. руб. приняты на основании фактических понесенных расходов АО «Объединенные электрические сети» по данной статье за 2024 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «услуги организаций ЖКХ» на 2025 и 2026 годы (112,3% и 108,8%).

2.4.2.2. Коммунальные услуги (прямые договора с РСО) приняты Экспертной группой в сумме 1 881,05 тыс. руб. (вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 2 361,30 тыс. руб.), в том числе:

- 155,91 тыс. руб. - на холодное водоснабжение и водоотведение;
- 923,37 тыс. руб. - на газоснабжение производственных участков;
- 128,6 тыс. руб. - на вывоз твердых коммунальных отходов;
- 10,14 тыс. руб. - на вывоз жидких коммунальных отходов.

Указанные расходы приняты Экспертной группой на основании фактически понесенных расходов по данной статье за 2024 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» на 2025 и 2026 годы (1,048 и 1,042), а также по разделу «организаций ЖКХ» на 2025 и 2026 годы (1,123 и 1,088), предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанным Минэкономразвития России;

- 19,49 тыс. руб. на затраты за негативное воздействие на работу централизованной системы канализации приняты на основании фактически понесенных расходов АО «Объединенные электрические сети» по данной статье за 2024 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» на 2025 и 2026 годы (1,048 и 1,042) (плата предусмотрена действующим законодательством в отношении помещений, расположенных во встроенном (пристроенном) нежилом помещении в многоквартирном доме при отсутствии отдельного канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения, оборудованного канализационным колодцем);

- 464,10 тыс. руб. - расходы на коммунальные услуги (административное здание по адресу: г. Иваново ул. Новая, д. 15) рассчитаны на основании фактически понесенных расходов по данной статье за 2024 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «услуги организаций ЖКХ» на 2025 и 2026 годы (1,123 и 1,088) и с применением доли экономически обоснованной площади на 2026 год – 1 274,8 кв. м из общей площади помещений 2 085,3 кв. м, что составляет 61,13%. Поскольку помещения указанного административного здания входят в состав имущества многоквартирного дома, указанные расходы включают в себя расходы в составе коммунальных платежей на: содержание и техническое обслуживание лифтов, содержание общего имущества дома, целевой сбор на текущий ремонт общего имущества дома;

- 151,45 тыс. руб. – взносы на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (г. Иваново, ул. Новая, 15), рассчитанные на основании размера взноса на капитальный ремонт – 9,9 руб./кв. м, установленного постановлением Правительства Ивановской области от 31.12.2013 № 578-п (в действующей редакции от 22.12.2023) «Об установлении минимального размера взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ивановской области» (с применением доли экономически обоснованной площади на 2026 год – 1 274,8 кв. м из общей площади помещений 2 085,3 кв. м, что составляет 61,13%);

- 27,99 тыс. руб. – взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (г. Комсомольск, ул. Советская, д. 7), рассчитанные исходя из площади – 235,6 кв. м и размера взноса на капитальный ремонт – 9,9 руб./кв. м, установленного постановлением Правительства Ивановской области от 31.12.2013 № 578-п (в действующей редакции от 22.12.2023) «Об установлении минимального размера взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ивановской области».

2.5. Заявленные по статье «**Прибыль на социальные выплаты**» расходы в сумме 22 060,00 тыс. руб. Экспертная группа считает экономически необоснованными, так как они не относятся к неподконтрольным расходам. Данные выплаты заявитель может осуществлять за счет установленной расчетной предпринимательской прибыли, кроме того в составе подконтрольных расходов у заявителя предусмотрены расходы из прибыли (прибыль на поощрение и материальная помощь работникам).

2.6. Заявленные по статье «**Финансирование мероприятий по энергосбережению**» расходы в сумме 11,09 тыс. руб. Экспертная группа считает экономически необоснованными, поскольку указанные мероприятия являются подконтрольными расходами, финансирование которых должно осуществляться по статье «Расходы и услуги производственного характера».

2.7. По статье «**Налоги и другие обязательные платежи**» Экспертной группой определены расходы в сумме 12 418,02 тыс. руб., вместо заявленной АО «Объединенные электрические сети» величины 12 492,17, в том числе:

2.7.1. Земельный налог – 360,60 тыс. руб. в соответствии с заявленной величиной, определенной на основании справки-расчета земельного налога на 2026 год и фактических данных за 2024 год.

2.7.2. Транспортный налог – 353,10 тыс. руб. (вместо заявленных расходов по данной статье в сумме 427,25 тыс. руб.), на уровне фактических расходов Заявителя на уплату транспортного налога в 2024 году с учетом исключения налога на автомобили: автомобиль легковой Volvo XC90 VIN:YV1CM713691513343 (в сумме 6,474 тыс. руб.) и автомобиль легковой Land Rover Range Rover VIN:SALLMAME4AA328194 (в сумме 61,2 тыс. руб.), которые имеют мощность двигателя более 150 л.с. (184,96 л.с. и 510 л.с. соответственно), что сравнимо с мощностью спецтехники.

2.7.3. Налог на имущество – 1 058,91 тыс. руб. на основании справки-расчета налога на имущество на 2026 год с учетом предоставленной сетевым организациям налоговой льготы - Федеральный закон от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2.7.4. Величина **налога на прибыль** на 2026 год определена Экспертной группой в размере 10 645,41 тыс. руб., на уровне фактически исчисленных расходов Заявителя на уплату налога на прибыль в 2024 году, с учетом требований п. 20 Основ ценообразования о включении в НВВ величины налога на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, определенной в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и

осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Согласно данным раздельного учета за 2024 год Заявителем получена прибыль по виду деятельности «передача электрической энергии» и «технологическое присоединение к электрическим сетям».

2.8. По статье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей» Экспертной группой определены плановые расходы 2026 года в сумме 24 882,00 тыс. руб., вместо заявленной величины 24 594,86, в том числе:

2.8.1. По подстатье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт» Экспертной группой приняты плановые расходы 2026 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 10 751,90 тыс. руб., вместо заявленной величины - 11 336,73 тыс. руб., на основании расчета заявителя, выполненного в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Методические указания № 215-э/1). По данной статье Экспертная группа принимает экономически обоснованное количество договоров технологического присоединения в количестве 426 шт., а также объемы работ по строительству объектов электросетевого хозяйства и установке приборов учета электрической энергии на основании среднего количества таких договоров и объемов работ у Заявителя за последние три года и утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2026 год. При этом Экспертной группой для расчета планируемых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (проверка выполнения технических условий) из количества договоров 2024 года – 25 шт. исключены 3 договора: ТП-9753, ТП-9196, ТП-10483, заключенных с физическими лицами с бытовым потреблением, для которых проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем не требуется.

2.8.2. По подстатье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт» Экспертной группой приняты плановые расходы 2026 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 14 130,10, рассчитанные на основании среднего количества объемов работ в натуральном выражении у Заявителя за последние три года и стандартизированных тарифных ставок на 2026 год.

2.8.3. Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП, Экспертной группой приняты в размере 0,00 тыс. руб. на основании планового расчета Заявителя на 2026 год, выполненного в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

2.9. По статье «Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался» АО «Объединенные электрические сети» заявлены расходы в размере 187,08 тыс. руб. на основании фактически выполненных работ в 2024 году на сумму 178,0 тыс. руб. с учетом ИПЦ на 2026 год – 1,051, в том числе на:

Наименование	Сумма без НДС
Проектные работы по аварийно-восстановительному ремонту ВЛ-0,4 кВ ф.6 ТП-141 по адресу: Ивановская область, Ивановский район, с. Богородское, ул. Родниковская, д.2, согласно договора №66/24/1 от 09.07.2024 г.	52 731,76
Электромонтажные работы по аварийно-восстановительному ремонту ВЛ-0,4 кВ ф.6 ТП-141 по адресу: Ивановская обл., Ивановский район, с. Богородское, ул. Родниковская, д.2, согласно договора №66/24/1 от 09.07.2024 г.	125 270,78
Итого:	178 002,54

Экспертная группа указанные расходы в расчет НВВ на 2026 год не принимает, поскольку они по своей сути являются подконтрольными расходами (работы и услуги производственного характера), которые в соответствии с Основами ценообразования

анализируются регулирующим органом по итогам долгосрочного периода регулирования на предмет их экономической обоснованности, достаточности либо избыточности для последующего учета результатов анализа в следующем долгосрочном периоде регулирования.

2.10. Расходы по статье «**Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье»)**» приняты Экспертной группой в сумме 279,14 тыс. руб., вместо заявленной величины 2 538,35 тыс. руб., на основании представленных в материалах тарифного дела заключенных договоров:

договор (д. Затеиха Пучежского района) №371012283 на основании решения Второго арбитражного апелляционного суда от 13.09.2021 по делу № А17-5487/2020,

договор № 371040516 от 10.06.2025 г. (с. Ивановский)

и согласно графика платежей.

Часть платежей по графику по договору № 371040516 от 10.06.2025 г. (электроснабжение цифровой радиотелевизионной передающей станции в с. Ивановский Гаврилово-Посадского района) Экспертная группа предлагает учесть при формировании тарифов на 2027 год по факту произведенных расходов в 2025 году.

2.12. Расходы по статье «**Оформление бесхоза**» определены Экспертной группой в размере 0,00 тыс. руб., вместо заявленной величины - 524,60 тыс. руб., поскольку фактические расходы АО «Объединенные электрические сети» за 2024 год на оплату государственной пошлины за регистрацию прав собственности на бесхозные объекты и за рассмотрение исковых заявлений на признание объектов бесхозными в сумме 524,60 тыс. руб. учтены Экспертной группой при корректировке неподконтрольных расходов 2024 года.

2.13. По статье «**Мероприятия, направленные на усиление мер антитеррористической и противодиверсионной защиты (письмо Федеральной службы безопасности РФ № 91/3/5369 от 09.06.2025 г.)**» АО «Объединенные электрические сети» заявлены расходы в размере 7 567,15 тыс. руб. на основании представленных сметных расчетов по установке на подстанциях «Фурманов-2» и «КРАНЭКС» средств антидроновой защиты трансформаторов. Экспертная группа указанные расходы в расчет НВВ на 2026 год не принимает, поскольку расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации являются либо подконтрольными расходами (относятся к прочим расходам по пп. 10 п. 28 Основ ценообразования), либо расходами капитального характера. Кроме того, подконтрольные расходы в соответствии с Основами ценообразования анализируются и корректируются по итогам долгосрочного периода регулирования.

2.14. По статье «**Возмещение затрат владельцу ЭСХ на компенсацию потерь по Постановлению 861 п.6 (РЖД)**» АО «Объединенные электрические сети» заявлены расходы в размере 66,11 тыс. руб. на основании представленного заявления, расчетных материалов и документов от АО «РЖД» в соответствии с п. 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, на компенсацию потерь электрической энергии за 2024 год в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства АО «РЖД» в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии.

Экспертная группа указанные расходы в расчет НВВ на 2026 год не принимает, поскольку в представленных материалах отсутствуют копии актов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (третьих лиц) электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства АО «РЖД», с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, отсутствуют соответствующие схемы соединений объектов электросетевого хозяйства с обозначением

трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства.

Таким образом, сумма подконтрольных расходов (с учетом применения эталонов) и неподконтрольных расходов АО «Объединенные электрические сети» на 2026 год составляет **984 030,25** тыс. руб. (или 111,33% от величины, утвержденной на 2025 год).

АО «Объединенные электрические сети» по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» заявлены расходы в сумме **91 255,52** тыс. руб.

Необходимая валовая выручка АО «Объединенные электрические сети» за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертная группа в соответствии с п. 34 Основ ценообразования учитывает расчетную предпринимательскую прибыль АО «Объединенные электрические сети» на 2026 год в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации (без РПП) на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования (275 784,78 тыс. руб.), что составляет **66 608,24** тыс. руб.

3. Недополученный по независящим причинам доход

3.1. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2024 год, с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э составляет 41 644,57 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э):

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ и $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$ исключается величина амортизационных отчислений, учтенная при расчете тарифов на год 2024 год в качестве источника финансирования инвестиционной программы (9 018,61 тыс. руб.).

№ п/п	Статья неподконтрольных расходов	Утвержденный план 2024г.	Факт 2024 г. (по данным ТСО)	Факт 2024 г. (принято ДЭиТ)	Отклонение
1.	Энергия на хозяйственные нужды (тепловая)	1 943,58	1 546,70	1 393,84	-549,74
2.	Отчисления на социальные нужды	111 173,50	116 374,89	116 374,89	5 201,39
3.	Амортизация основных средств	128 634,92	128 360,10	128 360,10	-274,82
4.	Прочие неподконтрольные расходы	5 752,77	7 562,14	5 789,48	36,71
4.1.	Арендная плата	4 316,83	5 683,64	4 233,58	-83,24
4.1.1.	- объекты электросетевого хозяйства, в т.ч.:	3 651,34	4 342,56	3 651,34	0,00
4.1.2.	- аренда транспорта	166,47	1 005,69	166,47	0,00
4.1.3.	- аренда земельных участков	228,16	136,48	146,21	-81,96
4.1.4.	- аренда нежилых помещений	270,86	198,91	269,57	-1,29
4.2.	Коммунальные услуги (содержание зданий)	1 435,94	1 878,50	1 555,89	119,96
4.2.1.	Коммунальные услуги по арендуемым помещениям	16,01	18,55	18,55	2,55
4.2.2.	Коммунальные услуги (прямые договора с РСО)	1 419,93	1 859,95	1 537,34	117,41
4.2.2.1.	- холодное водоснабжение + водоотведение	142,90	122,85	122,85	-20,05

4.2.2.2.	- газоснабжение	693,47	755,73	755,73	62,26
4.2.2.3.	- ЖБО, ТКО				
4.2.2.4.		117,17	125,78	125,78	8,61
4.2.2.6.	Коммунальные услуги (ул. Новая, 15)	312,27	576,35	345,70	33,44
4.2.2.5.	Затраты за негативное воздействие на работу централизованной системы	19,27	17,44	17,44	-1,84
4.2.2.7.	Взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (Новая, 15)	110,83	229,80	137,84	27,01
4.2.2.8.	Взнос на капремонт собственника нежилых помещений в составе ежемесячных коммунальных платежей (г. Комсомольск, ул. Советская, д. 7)	24,03	31,99	31,99	7,96
8.	Налоги и другие обязательные платежи	30 331,94	43 700,93	43 636,67	13 304,73
8.2.	Налог земельный	352,32	356,61	356,61	4,29
8.3.	Налог транспортный	339,94	417,36	353,10	13,16
8.4.	Налог на имущество	29 639,68	32 281,55	32 281,55	2 641,87
8.5.	Налог на прибыль	0,00	10 645,41	10 645,41	10 645,41
10.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	5 193,36	22 750,21	22 667,66	17 474,30
10.1.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт	0,00	8 685,26	8 602,71	8 602,71
10.2.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт	5 193,25	14 063,16	14 063,16	8 869,91
10.3.	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП	0,11	1,79	1,79	1,68
11.	Оплата услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказанных ПАО «ФСК»	33 414,39	33 450,00	33 450,00	35,61
14.	Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права, собственности на которые собственник отказался	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье»).	165,32	828,82	828,82	663,50
16.	Оформление бесхоза (основание изменение в ГК 225 статья)	64,20	524,60	524,60	460,40
	ИТОГО	316 673,98	355 098,39	353 026,05	36 352,07

С учетом ИПЦ $\Delta \Pi P_i = 36\,352,07 \cdot 1,09 \cdot 1,051 = 41\,644,57$ тыс. руб.

В связи с тем, что понятие «целевой» амортизации введено постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, оценка направления использования АО «Объединенные электрические сети» фактических расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, не являющихся источником финансирования

инвестиционной программы, будет производиться, начиная с фактических показателей за 2025 год.

В соответствии с положениями п. 32(4) Основ ценообразования в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, величина непонесенных расходов в той части, которая при утверждении (корректировке) инвестиционной программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике была определена источником финансирования затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым пункта 34(2) Основ ценообразования, и не была направлена территориальной сетевой организацией по итогам истекшего периода регулирования на указанные расходы, исключается из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на 5-й календарный год. Указанные положения применяются к территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.

Необходимая валовая выручка АО «Объединенные электрические сети» за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

По статье «Энергия на хозяйственные нужды (тепловая)» Экспертная группа принимает расходы в сумме 1 393,84 тыс. руб., вместо заявленной величины 1 546,70 тыс. руб., на основании фактических расходов за 2024 год в доле экономически обоснованной площади на 2024 год 1250,8 кв. м из общей площади 2 085,3 кв. м (или 59,98%).

По статье «Коммунальные услуги (ул. Новая, 15)» Экспертная группа принимает расходы в сумме 345,70 тыс. руб., вместо заявленной величины 576,35 тыс. руб., на основании фактических расходов за 2024 год в доле экономически обоснованной площади на 2024 год 1250,8 кв. м из общей площади 2 085,3 кв. м (или 59,98%).

По статье «Взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (Новая, 15)» Экспертная группа принимает расходы в сумме 137,84 тыс. руб. вместо заявленной величины 229,80 тыс. руб., на основании фактических расходов за 2024 год в доле экономически обоснованной площади на 2024 год 1250,8 кв. м из общей площади 2 085,3 кв. м (или 59,98%).

По статье «Налог транспортный» Экспертная группа принимает расходы в сумме 353,10 тыс. руб., вместо заявленной величины 417,36 тыс. руб. Экспертной группой исключен налог на автомобили с мощностью двигателя более 150 л.с.: автомобиль Вольво XC90 - 6,474 тыс. руб. и автомобиль Land Rover Range Rover - 61,2 тыс. руб., как экономически не обоснованный. Экспертная группа считает, что не обоснована целесообразность использования авто с данной мощностью в регулируемой деятельности.

По статье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт» Экспертная группа принимает расходы в сумме 8 602,71 тыс. руб., вместо заявленной величины 8 685,26 тыс. руб. Экспертной группой исключены затраты по трем договорам: ТП-9753, ТП-9196, ТП-10483, заключенным с физическими лицами с бытовым потреблением, для которых проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем не требуется.

3.2. Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества за 2024 год произведена Экспертной группой с учетом требований п. 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 п. 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э, и составляет **10 278,46 тыс. руб.** (расчет приведен в приложении к настоящему экспертному заключению).

3.3. Экспертная группа учитывает величину экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученную АО «Объединенные электрические сети» в 2024 году и за предыдущий долгосрочный период регулирования при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения технических мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, размере 1 397,96 тыс. руб. по представленному АО «Объединенные электрические сети» расчету и с учетом отчетов о реализации мероприятий энергосберегающего характера за 2019-2024 год.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э Экспертная группа определяет $d_i=1$, соответственно, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере **1 397,96 тыс. руб.**, учитывается Экспертной группой в полном объеме в составе необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» в части содержания электрических сетей на 2026 год.

3.4. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов произведена Экспертной группой по формуле 9.13 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (в редакции приказа ФАС России от 20.11.2024 № 878/24):

ПР 2022	385 730,51
I 2022 факт	1,1380
I 2022 план	1,0430
Кинд2023 фактический	1,3094
Кинд2024 фактический	1,0905
ПР2024 утверждено	538 229,77
Корректировка ПР2025	62 705,84
ИПЦ2025	1,09
ИПЦ2026	1,051
Корректировка ПР2026 с учетом ИПЦ	71 835,18

$$\text{Кинд2023факт} = 1,059 \cdot (1 - 0,04) \cdot (1 + 0,75 \cdot (25\,049,47 - 18\,099,99) / 18\,099,99) = 1,3094$$

$$\text{Кинд2024факт} = 1,085 \cdot (1 - 0,04) \cdot (1 + 0,75 \cdot (26\,616,67 - 25\,049,47) / 25\,049,47) = 1,0905$$

$$\text{Корректировка ПР2026} = (385\,730,51 \cdot (1,1380 / 1,043) \cdot 1,3094 \cdot 1,0905) - 538\,229,77 = 62\,705,84 \text{ тыс. руб.}$$

3.5. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2024 году принята Экспертной группой в размере 1 685,16 тыс. руб. (формула 9.9 п. 11(2) Методических указаний № 98-э) с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$(\text{MIN}(46\,843,709; 8,06\% \cdot 584\,074,965) \cdot 4,48847 - 560\,633,41 \cdot 8,06\% \cdot 4,62047) \cdot 1,09 \cdot 1,051 = 1\,685,16 \text{ тыс. руб.}$$

Итого по статье «Недополученный по независящим причинам доход» составляет: **126 841,33 тыс. руб.**

4. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования.

4.1. Корректировка НВВ по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) рассчитана Экспертной группой в размере (- 51 569,44) тыс. руб. с

учетом фактически полученной АО «Объединенные электрические сети» выручки и индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$(856\,538,2 + 208\,785,72 + 1\,072,38 - 1\,111\,411,92) * 1,09 * 1,051 = -51\,569,44 \text{ тыс. руб.}$$

4.2. Корректировка НВВ корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год в соответствии с приказом ФАС России №878/24 от 20.11.2024 определена Экспертной группой в размере **(- 2 922,20) тыс. руб.** и осуществлена на основании анализа исполнения инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» за 2024 год.

Анализ исполнения инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» за 2024 год представлен в таблице ниже:

							млн. руб.
№ п/п	Наименование мероприятий	План 2024 (утвержден постановлением ДЭиТ от 21.07.2023 №27-ип(э)1)	Факт 2024 (из шаблона ОЭС)	Факт 2024 по актам	Факт 2024 (ДЭиТ)	Экономически обоснованные расходы	Отклонение
1	2	3	4		5	6	7
	ВСЕГО,	9,019	9,021	9,021	6,468	6,468	2,551
1	Реконструкция КЛ-6 кВ ф. 654 ПС Фурманов-3 - ТП-54 г. Фурманов	4,489	4,490	4,490	3,107	3,107	1,382
2	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-163 - ТП-2 г. Шуя	4,529	4,530	4,530	3,361	3,361	1,169

Объем фактического финансирования инвестиционной программы (признанный Экспертной группой экономически обоснованным) (ИПфакт2024), тыс. руб.	6 467,785
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (Расхприб2024), тыс. руб.	0
Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи) (Расхлиз2024), тыс. руб.	0
Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов в качестве источника финансирования ИПР (А2024), тыс. руб.	9 018,611
Учтенная при расчете тарифов корректировка ИПР за 9 месяцев (ВкоррИП2025_9мес), тыс. руб.	0
Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) ИПР (ВкоррИП), тыс. руб.	-2 550,83
Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) ИПР с учетом ИПЦ2025 и ИПЦ 2026 (ВкоррИП), тыс. руб.	-2 922,20

Итого по статье «**Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования**» составил: **54 491,64** тыс. руб.

Динамика изменения плановых подконтрольных, неподконтрольных расходов и прибыли за период 2022-2026 годы приведена в следующей таблице:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2022 год	Рост 2022/2021, %	2023 год	Рост 2023/2022, %	2024 год	Рост 2024/2023, %	2025 год	Рост 2025/2024, %	2026 год	Рост 2026/2025, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	385 730,51	81,40%	499 632,54	129,53%	538 229,77	107,73%	585 077,41	108,70%	619 345,49	105,86%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	219 934,91	106,36%	280 124,07	127,37%	316 673,98	113,05%	298 825,32	94,36%	364 684,75	122,04%
2.1.	Тепловая энергия	тыс. руб.	874,48	132,92%	1 628,87	186,27%	1 943,58	119,32%	1 807,86	93,02%	1 708,40	94,50%
2.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	77 921,82	106,79%	100 101,72	128,46%	111 173,50	111,06%	127 190,66	114,41%	133 317,91	104,82%
2.3.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	90 610,57	104,88%	129 268,96	142,66%	128 634,92	99,51%	148 069,40	115,11%	185 515,30	125,29%
2.4.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
2.5.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	15 304,67	329,32%	29 831,20	194,92%	30 331,94	101,68%	5 110,58	16,85%	12 418,02	242,99%
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей	тыс. руб.	25 944,00	86,09%	9 575,97	36,91%	5 193,36	54,23%	9 439,05	181,75%	24 882,00	263,61%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 234,37	98,47%	1 560,60	69,85%	5 752,77	368,63%	6 744,68	117,24%	6 563,99	97,32%
2.8.	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям		0,00	0,00%	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.9.	Оплата услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказанных ПАО «ФСК»		6 517,14		7 534,86	115,62%	33 414,39	443,46%	0,00	0,00%	0,00	
2.10.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО "Россети Центр и Приволжье").		527,85		381,90	72,35%	165,32	43,29%	331,08	200,27%	279,14	84,31%
2.11.	Госпошлина				240,00		64,20		132,00		0,00	
3.	Расчетная предпринимательская прибыль				46 099,93		50 780,78	110,15%	61 978,75	122,05%	66 608,24	107,47%
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	53 414,99	60,38%	103 851,47	194,42%	49 146,33	47,32%	20 595,87	41,91%	54 491,64	264,58%
5.	Недополученный по независимым причинам доход	тыс. руб.	23 302,24	242,55%	17 903,01	76,83%	0,00	0,00%	105 292,47		126 841,33	120,47%
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	575 552,67	95,64%	739 908,08	128,56%	856 538,20	115,76%	1 030 578,09	120,32%	1 122 988,17	108,97%

Рост плановых расходов в 2026 году связан в основном с увеличением подконтрольных расходов и амортизационных отчислений. С 01.01.2025 г. АО «Объединенные электрические сети» в ходе консолидации принимает во владение объекты электросетевого хозяйства: АО «ПСК» по договору аренды недвижимого имущества и оборудования №МК00088 от 20.07.2023 со сроком аренды до 31.12.2029 г.; объектов по договору аренды имущества № 438 от 07.10.2024 с ООО «Газпромнефть-Центр» с 01.01.2025 на неопределенный срок, а также выкупает в 2024 году объекты электросетевого хозяйства ООО «ЭлСеть» и ООО «ТОР Энерго», объекты АО «Газпромнефть-Ярославль», ранее арендованные по договору аренды имущества № 437 от 07.10.2024 с 01.01.2025.

Кроме того, с 2026 года АО «Объединенные электрические сети» в качестве источника финансирования инвестиционной программы учитывает практически в полном объеме все амортизационные отчисления с учетом результатов проведенной переоценки объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 31.12.2019 года на основании отчетов об определении рыночной стоимости замещения (восстановительной стоимости), износа и стоимости за вычетом износа объектов недвижимости, выполненных ООО «Бюро независимой оценки и судебных экспертиз».

Снижение плановых расходов в 2025 году связано с не включением в НВВ расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Россети».

Рост подконтрольных расходов в 2026 году на 105,86% по сравнению с 2025 годом связан с их индексацией на индекс потребительских цен и на плановый индекс изменения количества активов, а также с применением положений постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635.

Экспертной группой проведен анализ технических показателей работы Заявителя за период 2022-2024 годы, на текущий год – 2025 и на расчетный период регулирования – 2026 год.

Анализ технических показателей деятельности АО "Объединенные электрические сети"

Годы/Показатели	Поступление ЭЭ, тыс. кВтч	Потери ЭЭ, тыс. кВтч	Уровень потерь ЭЭ, %	Отпуск ЭЭ всего, тыс. кВтч	У.Е.
План 2022	356 044,14	28 697,16	8,06%	327 346,98	18 099,99
Факт 2022	361 401,58	29 064,42	8,04%	332 337,16	18 117,89
План2022/ План2021, %	92,9%	66,4%	х	96,2%	100,4%
Факт2022/ План2022, %	101,5%	101,3%	х	101,5%	100,1%
Факт2022/ Факт2021, %	98,1%	99,0%	х	98,1%	100,1%
План 2023	512 499,02	41 307,42	8,06%	471 191,60	24 685,64
Факт 2023	519 268,02	41 747,71	8,04%	477 520,30	25 049,47
План2023/ План2022, %	143,9%	143,9%	х	143,9%	136,4%
Факт2023/ План2023, %	101,3%	101,1%	х	101,3%	101,5%
Факт2023/ Факт2022, %	143,7%	143,6%	х	143,7%	138,3%
План 2024	560 633,36	45 187,05	8,06%	515 446,31	26 321,16
Факт 2024					
План2024/ План2023, %	109,4%	109,4%	х	109,4%	106,6%
Факт2024/ План2024, %	0,0%	0,0%	х	0,0%	0,0%
Факт2024/ Факт2023, %	0,0%	0,0%	х	0,0%	0,0%
План 2025	654 908,02	51 082,83	7,80%	603 825,19	28 416,97
План2025/ План2024, %	116,8%	113,0%	х	117,1%	108,0%
План 2026	685 437,58	53 464,13	7,80%	631 973,45	28 416,97
План2026/ План2025, %	104,7%	104,7%	х	104,7%	100,0%

Анализ технических показателей деятельности Заявителя показывает, что в 2022 году наблюдается снижение планового уровня потерь электрической энергии на 3,21% по сравнению с плановой величиной 2021 года и рост условных единиц на 0,4%. Плановый уровень потерь на 2022 год соответствует фактическому значению 2020 года и составляет 8,06%.

В 2023 году наблюдается резкий рост всех плановых технических показателей деятельности организации, который связан с ростом условных единиц (136,4%) по сравнению с плановыми значениями 2022 года из-за возврата объектов электросетевого хозяйства (участки Южский, Шуйский, Пестяковский) с 01.01.2023 г., ранее переданные в аренду ООО «БизнесПроект».

В 2024 году наблюдается резкий рост всех плановых технических показателей деятельности организации, который связан с принятием во владение объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть» по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар.

В 2025 и 2026 годах также наблюдается рост всех плановых технических показателей деятельности организации, который связан с принятием во владение объектов электросетевого хозяйства по договорам аренды недвижимого имущества и оборудования с АО «ПСК», ООО «Газпромнефть-Центр», выкупом объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭлСеть», ООО «ТОР Энерго» и ООО «Газпромнефть-Ярославль», а также большим объемом технологического присоединения новых потребителей за указанный период.

В итоге величина НВВ АО «Объединенные электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, определена Экспертной группой на уровне **1 122 988,17 тыс. руб.**, что составляет 108,97% к НВВ на 2025 год, в том числе разбивка на 2026 год осуществляется в соответствии с действующим законодательством по периодам: январь-сентябрь и октябрь - декабрь 2026 года соответственно:

- на январь - сентябрь 2026 года – 842 241,13 тыс. руб.;
- на октябрь - декабрь 2026 года – 280 747,04 тыс. руб.

Приложение: на 10 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

ПРИЛОЖЕНИЕ к ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области по корректировке
необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» 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 АО «Объединенные
электрические сети» на 2022–2026 годы по Ивановской области на 2026 год
от 16 декабря 2025 г.

Основные показатели деятельности регулируемой организации

АО "Объединенные электрические сети"

наименование регулируемой организации

(объем необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, принятый в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 год, и долгосрочные параметры регулирования деятельности АО "Объединенные электрические сети" на 2022-2026 годы)

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	385 730,51	499 632,54	538 229,77	585 077,41	619 345,49
2.	Неподконтрольные расходы	219 934,91	280 124,07	316 673,98	298 825,32	364 684,75
2.1.	Тепловая энергия	874,48	1 628,87	1 943,58	1 807,86	1 708,40
2.2.	Отчисления на социальные нужды	77 921,82	100 101,72	111 173,50	127 190,66	133 317,91
2.3.	Амортизация основных средств	90 610,57	129 268,96	128 634,92	148 069,40	185 515,30
2.4.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Налоги и другие обязательные платежи	15 304,67	29 831,20	30 331,94	5 110,58	12 418,02
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей	25 944,00	9 575,97	5 193,36	9 439,05	24 882,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	2 234,37	1 560,60	5 752,77	6 744,68	6 563,99
2.8.	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Оплата услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказанных ПАО «ФСК»	6 517,14	7 534,86	33 414,39	0,00	0,00
2.10.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО "Россети Центр и Приволжье").	527,85	381,90	165,32	331,08	279,14
2.11.	Госпошлина		240,00	64,20	132,00	0,00
2.12.	Возмещение затрат владельцу ЭСХ на компенсацию потерь по Постановлению 861 п.6					0,00
3.	Расчетная предпринимательская прибыль		46 099,93	50 780,78	61 978,75	66 608,24
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	53 414,99	103 851,47	49 146,33	20 595,87	54 491,64
5.	Недополученный по независящим причинам доход	23 302,24	17 903,01	0,00	105 292,47	126 841,33
6.	Необходимая валовая выручка	575 552,67	739 908,08	856 538,20	1 030 578,09	1 122 988,17

Расчет корректировки по показателям надежности и качества электрической энергии

№ п/п	Наименование ТСО	Коэффициенты допустимого отклонения на 2024 год			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2024 года, Пгр		Оценка достижения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2024 года, Ккач1		Коэффициент значимости показателя уровня осуществления технологического присоединения к сети, β1 (бета 1)	Показатель уровня надежности оказываемых услуг 2024 года (показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Psaif1)		Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1		Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α1	
		К (для Пгр)	К1m (для Psaif1 и Psaif1)	Km (для Psaif1 и Psaif1)	План	Факт	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет	Ккач1		План	Факт	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет	Кнад1		
1	АО "Объединенные электрические сети"	0,25	0,3	0,3	1	1	Достигнуто	0	0,3	1,86246	1,13614	Достигнуто со значительным улучшением	1	0,3	
Показатель уровня надежности оказываемых услуг 2024 года (показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Psaif1)	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α2		Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Елиных стандартов качества обслуживания системными организациями потребителей услуг естественных организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 2023 года, Ккач3		Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3		Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2 (бета 2)	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год (Коб) РАСЧЕТНЫЙ	Максимальный процент корректировки для 2024 года (Пкор) (Пкор)	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2018 год (Коб) ПО ДАННЫМ ТСО сравнено	Повышающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (КНК)	НВВ 2024 года (в части содержания электрических сетей), тыс. руб. с учетом показателя надежности и качества, тыс. руб.	Корректировка НВВ 2026 года (в части содержания электрических сетей) с учетом показателя надежности и качества, тыс. руб.	Примечание
	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет	Кнад2	1	0,3	Исполнено	Достигнуто	0								
0,86922	0,52636	1	0,3	Исполнено	Достигнуто	0	0,1	0,6	0,02	0,012	856 538,20	10 278,46			

№ п/п	Наименование показателя	Всего		ВН	СН	СН1	СН11	ИИ	Мощность кВт		
		Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	685 437,582	171 526,507	477 781,928	119 565,175	50 870,198	12 730,382	612 852,444	153 361,850	434 872,928	108 825,463
1.1.	из вышестоящей организации	685 437,582	171 526,507	477 781,928	119 565,175	50 870,198	12 730,382	612 852,444	153 361,850	434 872,928	108 825,463
1.1.1.	Филиал ПАО МРСК Центра и Приволжья - "Иваново", ООО "ИВЭЛС", ПАО "Россети" (ФСК), прочие владельцы: ООО "ДХЗ-Производство", ОАО "РЖД", ФКУ ИК-4 УФСИН России по Ивановской обл., ООО "Газпромнефть-Центр", ООО "Первая Фурмановская фабрика", ООО "Галеекс", ОАО "Ивановский тестурелад и резина", АО "Ивановское" по племенной работе, ООО "Стандартпласт", ИП Титов, ООО "РУСТЕКС", АО "Росспиртпром", ООО "Продмил", ОАО ХБК "Шульские опыты"	685 437,582	171 526,507	477 781,928	119 565,175	50 870,198	12 730,382	156 785,457	39 230,950		
1.2.	Трансформировано на собственных сетях:	890 939,915	222 956,363	-	-	-	-	456 066,987	114 130,900	434 872,928	108 825,463
1.2.1.	ВН	409 099,611	102 377,300	-	-	-	-	409 099,611	102 377,300		
1.2.2.	СН	46 967,376	11 753,600	-	-	-	-	46 967,376	11 753,600		
1.2.3.	СН11	434 872,928	108 825,463	-	-	-	-			434 872,928	108 825,463
1.2.4.	ИИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	53 464,131	13 379,1	2 523,507	631,537	133,660	33,482	22 861,262	5 720,826	27 945,702	6 993,223
2.1.	Потери электроэнергии (мощности) - %	7,80%	7,80%	0,53%	0,53%	0,26%	0,26%	3,73%	3,73%	6,43%	6,43%
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	53 464,131	13 379,068	2 523,507	631,537	133,660	33,482	22 861,262	5 720,826	27 945,702	6 993,223
3.	Трансформировано в собственные сети:			409 099,611	102 377,300	46 967,376	11 753,600	434 872,928	108 825,463		
3.1.	ВН			-	-	-	-	-	-		
3.2.	СН			-	-	-	-	-	-		
3.3.	СН11			-	-	-	-	-	-		
3.4.	ИИ			409 099,611	102 377,300	46 967,376	11 753,600	434 872,928	108 825,463	406 820,081	101 805,440
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	631 642,676	158 064,639	66 158,810	16 556,337	3 769,162	943,300	154 894,624	38 759,562	406 820,081	101 805,440
4.1.	собственное потребление (без потерь)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	передатки сторонним потребителям (субабонентам)	631 642,676	158 064,639	66 158,810	16 556,337	3 769,162	943,300	154 894,624	38 759,562	406 820,081	101 805,440
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	292 270,781	73 140,508	54 773,275	13 707,104	-	-	120 943,035	30 266,097	116 554,471	29 167,307
1	АО "Энергосбыт Плюс"	86 811,850	21 724,798	54 773,276	13 707,104	-	-	15 430,169	3 861,426	16 608,445	4 156,267
2	ООО "Ивановэнергосбыт"	192 808,263	48 250,365	0,038	-	-	-	100 632,716	25 183,421	92 175,509	23 066,944
3	ООО "МагнитЭнерго"	12 650,668	3 165,345	-	-	-	-	4 880,150	1 221,249	7 770,518	1 944,095
4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	население	294 526,450	73 701,398	-	-	-	-	5 083,588	1 269,165	289 442,863	72 432,233
4.2.2.	1 АО "Энергосбыт Плюс"	55 129,430	13 792,611	-	-	-	-	262,086	63,052	54 867,344	13 729,559
2	ООО "Ивановэнергосбыт"	239 397,021	59 908,787	-	-	-	-	4 821,502	1 206,113	234 575,519	58 702,675
3	ООО "МагнитЭнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	находящиеся сетевые организации	44 845,445	11 222,733	11 385,535	2 849,233	3 769,162	943,300	28 868,001	7 224,300	822,747	205,900
1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Иваново"	21 948,417	5 492,733	11 385,535	2 849,233	3 769,162	943,300	6 793,720	1 700,200	822,747	205,900
2	ООО "ИВЭЛС"	21 913,379	5 483,800	-	-	-	-	21 090,632	5 277,900	822,747	205,900
3	АО "Юборонэнерго"	983,649	246,200	-	-	-	-	983,649	246,200		
5.	Хозяйственные нужды	330,775	82,800	-	-	-	-	223,630	56,000	107,145	26,800

По расчету АО "Объединенные электрические сети"	ОЭС	БП	2 компании
УЕ в отчете МинЭнерго за 2019 г. (факт на 31.12.2019)	12 564,88	12 539,67	25 104,56
Изменение структуры переход участков из БП в ОЭС	5 089,8	-5 089,8	0,00
УЕ на 01.01.2020 с учетом изменения структуры (в БП осталось 3 участка-Шуйский, Южский, Пестяковский, остальные перешли в ОЭС)	17 654,67	7 449,88	25 104,56
Расторжение договора аренды с ООО "Партнер" возврат объектов аренды по договору №9АРот 01.11.2016 в АО "ОЭС"	145,52	0,00	145,52
УЕ на 01.01.2020 г. с учетом возврата арендованных объектов ООО «Партнер» (расторжение договора аренды Договор №9АРот 01.11.2016)	17 800,2	7 449,88	25 250,08
Прирост УЕ за 2020 г. (факт инвест.программа с учетом реконструкции, технологическое присоединение)	35,36	14,24	49,60
Куплено у ООО "Гранит" (договор купли-продажи от 06.10.2020, зарегистрирован Управлением ФС гос.регистрации кадастра и картографии 19.10.2020 № 37:25:000000:14871-37/073/2020), куплено у ООО "Партнер" (договор купли-продажи от 06.10.2020, зарегистрирован Управлением ФС гос.регистрации кадастра и картографии 19.10.2020 № 37:25:000000:14870-37/073/2020)	395,57		395,57
Продано ЭСК №1,2,5 в г. Кинешма (договор купли-продажи от 01.10.2020, зарегистрирован Управлением ФС гос.регистрации кадастра и картографии 13.10.2020 № 37:25:000000:1021-37/040/2020-3)	-321,50	0,00	-321,50
УЕ ПС-110 Фурманов2 (куплено в 2020 г. договор купли-продажи от 16.10.2020г)	247,00		247,00
Итого факт УЕ на 01.01.2021 г.	18 156,622	7 464,12	25 620,74
Корректировка УЕ ПС №48 Талицы (вывод МВ-35, перевод КТП-35/0,4 в КТП-10/0,4)		-66,40	
Приобретено КТП ЛЭП д. Дерябиха ИП Жеглова	9,20		
Приобретено КТП и ЛЭП-0,4 кВ д. Богородское	3,53		
Приобретено в 2021 г. ТП г. Фурманов ул. Д.Бедного д. 71, ЛЭП г. Фурманов ул. Энтузиастов (ВЛ-0,4 кВ 610 м)	5,87		
Приобретено в 2021 г. ТП-АБЗ (Шуя, Новогоркинский тракт 5 строение 9)	16,80		
Приобретено в 2021 г. КТП-48 (Южа Дзержинского 60А) ВЛ-6 кВ 20 м,	2,52		
Приобретено в 2021 г. КТП-9П (п. Петровский ул. Чкалова 17) ВЛ-6 кВ 174 м.	2,7		
Итого факт УЕ на 25.10.2021 г.	18 197,23	7 397,72	25 546,24
Строительство, ввод новых объектов в 2021 г. (ИП, техприс.)	69,12	8,42	77,54
передача в аренду объектов Шуя и Южа, приобретенных у ООО "Гранит" (договор купли-продажи от 06.10.2020, зарегистрирован Управлением ФС гос.регистрации кадастра и картографии 19.10.2020 № 37:25:000000:14871-37/073/2020), куплено у ООО "Партнер" (договор купли-продажи от 06.10.2020, зарегистрирован Управлением ФС гос.регистрации кадастра и картографии 19.10.2020 № 37:25:000000:14870-37/073/2020) (приложение 1.2 доп.соглашения к договору аренды №275 вступает в силу с 01.01.2022)	-153,98	153,98	0,00
Приобретено в 2021 г. ТП-АБЗ (Шуя, Новогоркинский тракт 5 строение 9)	-16,80	16,80	
Приобретено в 2021 г. КТП-48 (Южа Дзержинского 60А) ВЛ-6 кВ 20 м,	-2,52	2,52	
Количество УЕ на 01.01.2022 г. (с учетом объектов инвест.программы 2021гг., и передачи приобретенных объектов Шуя, Южа из ОЭС в БП по приложению 1.2 договора Аренды)	18 093,05	7 579,44	25 623,78
Планируемое строительство, ввод новых объектов в 2022 г.	13,26	0,000	13,258
Ожидаемое количество УЕ за 2022 г	18106,31	7579,44	25637,04
Признано Департаментом количество УЕ за 2022 г. (по БП)		6628,04	
Расчетная величина УЕ по ОЭС на 2023 год: 25637,04 - 7579,44 + 6628,04 = 24685,64			

Среднедовой расчет объема воздушных линий электропередач (ВЭП) и кабельных линий электропередач (КЭП) АО «Юблэнерго» в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор на 2024 г. (факт на 31.12.2024)

[illegible]

Среднегодовой расчет объема поставлений 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО «Объединенные электросети» в условиях единых в 2024 г. (факт на 31.12.2024)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Примечание	Условные единицы измерения	АО «Объединенные электросети»												Среднегодовой расчет объема поставлений 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО «Объединенные электросети» в условиях единых в 2024 г. (факт на 31.12.2024)
					январь 2024 г. (на 01.01.2024) факт	февраль 2024 г. (на 01.02.2024) факт	март 2024 г. (на 01.03.2024) факт	апрель 2024 г. (на 01.04.2024) факт	май 2024 г. (на 01.05.2024) факт	июнь 2024 г. (на 01.06.2024) факт	июль 2024 г. (на 01.07.2024) факт	август 2024 г. (на 01.08.2024) факт	сентябрь 2024 г. (на 01.09.2024) факт	октябрь 2024 г. (на 01.10.2024) факт	ноябрь 2024 г. (на 01.11.2024) факт	декабрь 2024 г. (на 01.12.2024) факт	
1	Поставки	Плэт			Количество поставлений в единицу измерения	Объем поставлений в единицу измерения	Количество поставлений в единицу измерения	Объем поставлений в единицу измерения	Количество поставлений в единицу измерения	Объем поставлений в единицу измерения	Количество поставлений в единицу измерения	Объем поставлений в единицу измерения	Количество поставлений в единицу измерения	Объем поставлений в единицу измерения	Количество поставлений в единицу измерения	Объем поставлений в единицу измерения	
					Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	Условные единицы измерения	
1	Поставки				1150	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
2	Остаток трансформатора (составляющая часть трансформатора)				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
3	Выпускающий выключатель	3 фазы			35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
4	Масляный выключатель				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
5	Остаток трансформатора (составляющая часть трансформатора)				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
6	Поставка трансформатора				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
7	Среднегодовой расчет объема поставлений 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО «Объединенные электросети» в условиях единых в 2024 г. (факт на 31.12.2024)				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
8	Поставка трансформатора				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
9	Среднегодовой расчет объема поставлений 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО «Объединенные электросети» в условиях единых в 2024 г. (факт на 31.12.2024)				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
10	Масляный выключатель				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
11	Остаток трансформатора (составляющая часть трансформатора)				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
12	Выпускающий выключатель				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
13	Масляный выключатель				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
14	Остаток трансформатора (составляющая часть трансформатора)				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
15	Поставка трансформатора				35	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

Генеральный директор
Михаил М.В.

Среднесовой расчет объема воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) АО «Объединенные электрические сети» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2025 г. (по состоянию на 16.10.2025 г.)

АО «Объединенные электрические сети»																						
АО «Объединенные электрические сети»																						
Назначение, в %	Количество объектов электроснабжения в 100 км трассы ВЛ	Материал опор	Количество воздушных линий электропередачи	АО «Объединенные электрические сети»																		
				январь 2025 г. (на 01.01.2025) факт	февраль 2025 г. (на 01.02.2025) факт	март 2025 г. (на 01.03.2025) факт	апрель 2025 г. (на 01.04.2025) факт	май 2025 г. (на 01.05.2025) факт	июнь 2025 г. (на 01.06.2025) факт	июль 2025 г. (на 01.07.2025) факт	август 2025 г. (на 01.08.2025) факт	сентябрь 2025 г. (на 01.09.2025) факт	октябрь 2025 г. (на 01.10.2025) план	ноябрь 2025 г. (на 01.11.2025) план	декабрь 2025 г. (на 01.12.2025) план	декабрь 2025 г. (на 31.12.2025) план	Среднесовокупное количество УЕ					
				Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц измерения	
	1150	-	металл	800																		
	750	1	металл	600																		
	400-500	1	металл	400																		
			ж/бетон	300																		
	330	1	ж/бетон	230																		
			ж/бетон	170																		
		2	металл	290																		
ВЛЭП			ж/бетон	210																		
			ж/бетон	140																		
		2	металл	270																		
			ж/бетон	180																		
			ж/бетон	160																		
		1	дерево	130																		
110-150			ж/бетон	190	0,2	0,38	0,2	0,38	0,2	0,38	0,2	0,38	0,2	0,38	0,2	0,38	0,2	0,38	0,2	0,38	0,38	
		2	металл	160	0,06	0,096	0,06	0,096	0,06	0,096	0,06	0,096	0,06	0,096	0,06	0,096	0,06	0,096	0,06	0,10	0,10	
			ж/бетон	3000																		
КЛЭП	220	-	-	2300																		
ВН, всего					0,26	0,476	0,26	0,476	0,26	0,476	0,26	0,476	0,26	0,476	0,26	0,476	0,26	0,476	0,26	0,476	0,48	
	35	1	дерево	170																		
				металл	140																	
			ж/бетон	120																		
ВЛЭП		2	ж/бетон	180																		
			ж/бетон	150																		
	1-20	-	дерево	160	14,337	22,939	14,337	22,939	14,337	22,939	14,337	22,939	14,337	22,939	14,337	22,939	14,337	22,939	14,337	22,939	22,94	
КЛЭП			дерево на ж/б палисадах	140	499,700	699,579	499,700	699,579	499,700	699,579	499,700	699,579	499,700	699,579	499,700	699,579	499,700	699,579	499,700	699,579	699,58	
			ж/бетон, металл	110	314,509	345,960	315,891	347,481	315,891	347,481	315,891	347,481	315,891	347,481	315,891	347,481	315,891	347,481	315,891	347,481	352,87	
	20-35	-	-	470																		
КЛЭП	3-10	-	-	350	547,928	1,916,225	547,918	1,917,712	547,918	1,917,712	547,918	1,917,712	547,918	1,917,712	547,918	1,917,712	547,918	1,917,712	547,918	1,917,712	1,928,04	
CH1, всего																						
CH2, всего																						
ВЛЭП			дерево	260	101,112	262,891	101,112	262,891	101,112	262,891	101,112	262,891	101,112	262,891	101,112	262,891	101,112	262,891	101,112	262,891	262,89	262,89
			дерево на ж/б палисадах	220	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	3,242,426	7,133,337	7,140,18	7,140,18
		0,4 кВ	ж/бетон, металл	150	1,448,613	2,172,62	1,448,668	2,173,001	1,449,622	2,174,432	1,450,037	2,175,055	1,452,596	2,178,893	1,454,393	2,181,589	1,454,756	2,182,133	1,460,261	2,190,391	1,475,765	2,190,95
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	476,237	1,285,895	477,835	1,290,155	478,374	1,291,611	478,374	1,291,611	478,374	1,291,611	478,374	1,291,611	478,374	1,291,611	478,374	1,291,611	1,290,97	
ВН, всего																						

Среднегодной расчет объема подстанций 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексов трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО «Объединенные электрические сети» в условиях снижения на 2025 г. (по состоянию на 16.10.2025г.)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Примечание	Количество установок (у) на балансе	АО «Объединенные электрические сети»												Среднегодовая нагрузка, МВт						
						январь 2025 г. (на 01.01.2025) факт	февраль 2025 г. (на 01.02.2025) факт	март 2025 г. (на 01.03.2025) факт	апрель 2025 г. (на 01.04.2025) факт	май 2025 г. (на 01.05.2025) факт	июнь 2025 г. (на 01.06.2025) факт	июль 2025 г. (на 01.07.2025) факт	август 2025 г. (на 01.08.2025) факт	сентябрь 2025 г. (на 01.09.2025) факт	октябрь 2025 г. (на 01.10.2025) факт	ноябрь 2025 г. (на 01.11.2025) факт	декабрь 2025 г. (на 31.12.2025) план							
						Количество установок	Объем нагрузки, МВт	Количество установок	Объем нагрузки, МВт	Количество установок	Объем нагрузки, МВт	Количество установок	Объем нагрузки, МВт	Количество установок	Объем нагрузки, МВт	Количество установок	Объем нагрузки, МВт							
						Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки	Установки							
1	Поступления	Потр	110		750	3	310,00	2	310	2	310	2	310	2	310	2	310	2	210,00					
						2	150,00	2	150	2	150	2	150	2	150	2	150	2	150,00					
						75												210,00						
						60,00												150,00						
						41,00												150,00						
2	Средний трансформатор	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,150	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
3	Распределительный пункт	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,150	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
4	Распределительный пункт	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,150	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
5	Распределительный пункт	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,150	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
6	Распределительный пункт	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,150	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
7	Распределительный пункт	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,20	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
						1,150	Всего в т.ч. на РП 110 кВ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	31,20					
8	Распределительный пункт	Единица измерения	35	Всего в т.ч. на РП 35 кВ	14,00	4	31,20	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,2	4	31,20					
						7,89	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						2,10												8,40						
						2,10												8,40						
						15	8,40	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	8,4	4	31,20					
						1,09	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	31,20					

[illegible]

140