

## Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

### ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по корректировке необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Объединенные электрические сети» на 2022–2026 годы**

24 ноября 2023 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 2024 год – очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы на 2024 год регулирования определены методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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 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 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России.

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 смежными территориальными сетевыми организациями, на 2024 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 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 31.12.2021 № 427) ведение бухгалтерского и налогового учета Общества осуществляет ООО «БизнесПроект» по договору возмездного оказания услуг от 01.01.2013 № 3/10.

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 2022 год, АО «Объединенные электрические сети» получен чистый убыток по основному виду деятельности – передаче электрической энергии – в размере (- 45 880) тыс. руб.

В целом по организации за 2022 год в соответствии с бухгалтерским балансом и отчетом о финансовых результатах получен чистый убыток, который составляет (-37 473) тыс. руб.

Активы на 31.12.2022 характеризуются большой долей (95,5%) внеоборотных средств и незначительным процентом текущих активов. Активы организации за анализируемый период (31.12.19–31.12.22) увеличились на 163 387 тыс. руб. (на 9,4%). Учитывая рост активов, необходимо отметить, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 23,7%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как положительный фактор.

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить «денежные средства и денежные эквиваленты» в активе и «кредиторская задолженность» в пассиве (-18 921 тыс. руб. и -195 024 тыс. руб. соответственно).

Значение собственного капитала по состоянию на 31.12.2022 составило 1 588 826,0 тыс. руб.; это значительно (на 304 079,0 тыс. руб., или на 23,7%) превышает значение собственного капитала на 31.12.2019.

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2022 намного (в 3,5 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того, определив текущее состояние показателя, следует отметить увеличение чистых активов на 23,7% в течение анализируемого периода (с 31.12.2019 по 31.12.2022). Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

На последний день анализируемого периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равнялся -2,66. За весь анализируемый период коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами вырос на 0,84, при этом тенденцию на повышение подтверждает и линейный тренд. Коэффициент на последний день анализируемого периода (31.12.2022) имеет крайне неудовлетворительное значение. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами в течение всего анализируемого периода не укладывался в принятую норму (не менее 0,1).

Поскольку на 31 декабря 2022 г. наблюдается недостаток собственных оборотных средств (-239 759), 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 декабря 2022 г. при норме 1,7 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 0,45. Несмотря на это следует отметить положительную динамику – за весь анализируемый период коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,2. В течение рассматриваемого периода можно наблюдать как рост, так и снижение коэффициента текущей ликвидности; диапазон значений показателя составил от 0,22 до 0,45.

Коэффициент быстрой ликвидности на последний день анализируемого периода также оказался ниже нормы (0,39). Это означает, что у АО «Объединенные электрические сети» недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность. В течение всего периода коэффициент быстрой ликвидности сохранял значение, не соответствующее нормативному.

Третий из коэффициентов, характеризующий способность организации погасить всю или часть краткосрочной задолженности за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, имеет значение (0,09) ниже допустимого предела (норма: 0,2). При этом с начала периода коэффициент остался неизменным.

За весь рассматриваемый период годовая выручка ощутимо уменьшилась до 801 300 тыс. руб. (на 75 369 тыс. руб., или на 8,6%).

Убыток от продаж за 2022 год составил -72 480 тыс. руб. За 3 года отмечено сильное повышение финансового результата от продаж (на 28 653 тыс. руб.).

За 2022 год организация по обычным видам деятельности получила убыток в размере -9 копеек с каждого рубля выручки от реализации. Тем не менее, имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за 2020 год (+2,5 коп.).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВИТ) к выручке организации, за последний год составила -4,6%. То есть в каждом рубле выручки АО «Объединенные электрические сети» содержалось -4,6 коп. убытка до налогообложения и процентов к уплате.

За последний год каждый рубль собственного капитала АО «Объединенные электрические сети» обеспечил убыток в размере 0,027 руб. За 3 года рентабельность собственного капитала повысилась на 2%. Рентабельность собственного капитала за последний год имеет критическое значение.

За весь рассматриваемый период произошло существенное повышение рентабельности активов (ROA) до -2,1% (+1,4%). Значения рентабельности активов в течение всего периода не укладывались в нормативные (3% и более).

Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности АО «Объединенные электрические сети» за рассматриваемый период (31.12.19–31.12.22).

Среди показателей, исключительно хорошо характеризующих финансовое положение АО «Объединенные электрические сети», можно выделить такие:

- чистые активы превышают уставный капитал, при этом в течение анализируемого периода (с 31.12.2019 по 31.12.2022) наблюдалось увеличение чистых активов;

- положительное изменение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;

- коэффициент покрытия инвестиций полностью соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 90% от общего капитала организации).

Положительно финансовое положение организации характеризует следующий показатель – коэффициент автономии неоправданно высок (0,83).

Показатели результатов деятельности АО «Объединенные электрические сети», имеющие нормальные или близкие к нормальным значения:

- снижение убыточности продаж (+2,5 процентных пункта от рентабельности за 2020 год равной -6,8%);

- снижение убытка до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (+3 коп. с рубля расходов от аналогичного показателя рентабельности за период 01.01–31.12.2020).

Приведенные ниже 3 показателя финансового положения и результатов деятельности организации имеют неудовлетворительные значения:

- ниже принятой нормы коэффициент абсолютной ликвидности;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- убыток от финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год составил -37 473 тыс. руб. (+20 188 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом).

С критической стороны финансовое положение и результаты деятельности организации характеризуют следующие показатели:

- на последний день анализируемого периода (31.12.2022) значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное -2,66, можно охарактеризовать как критическое;

- коэффициент текущей (общей) ликвидности существенно ниже нормативного значения;

- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности существенно ниже нормы;
- критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств;
- за 2022 год получен убыток от продаж (-72 480 тыс. руб.), причем наблюдалась отрицательная динамика по сравнению с предшествующим годом (-9 481 тыс. руб.).

По итогам проведенного анализа финансовое положение АО «Объединенные электрические сети» оценено по балльной системе в -0,64, что соответствует рейтингу ССС (неудовлетворительное положение). Финансовые результаты деятельности организации за весь анализируемый период оценены в -1,1, что соответствует рейтингу СС (плохие результаты). Необходимо отметить, что итоговые оценки получены с учетом как значений показателей на конец анализируемого периода, так и динамики показателей, включая их прогнозные значения на последующий год. Итоговый балл финансового состояния, сочетающий в себе анализ финансового положения и результаты деятельности организации, равняется -0,82 – по шкале рейтинга это плохое состояние (СС).

Рейтинг СС свидетельствует о плохом финансовом состоянии организации, при котором финансовые показатели, как правило, не укладываются в норму. Причины такого состояния могут быть как объективные (мобилизации ресурсов на реализацию масштабных проектов, крупные сделки, общий спад или кризис в экономике страны или отрасли и т.п.), так и вызванные неэффективным управлением.

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 и аренды (дочерние и зависимые общества) 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 30 МВА (сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, которыми владеет АО «Объединенные электрические сети», составляет 411,054 МВА, в том числе: 375,844 МВА в собственности и 35,21 МВА в аренде);

2) владеет на праве собственности и аренды (дочерние и зависимые общества) 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 50 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

(протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи, которыми владеет АО «Объединенные электрические сети», составляет: 1-20 кВ – 1 291,45 км (в том числе: 1 213,76 км в собственности и 77,69 км. в аренде), ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 5 018,17 км (в том числе: 4 618,85 км в собственности и 399,33 км. в аренде);

3) за 3 предшествующих расчетных периода регулирования (2020-2022 гг.) отсутствуют 3 факта 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.

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.

Среднегодовой объем условных единиц электросетевого хозяйства АО «Объединенные электрические сети» на 2024 год составляет 26 321,16 у.е., который определен с учетом объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть», переданных по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар сроком до 31.12.2028 г. 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» на 2024 год принят в размере 2 231,081 у.е.

Справочно: объем условных единиц, принятый Экспертной группой на 2017 год – 12 288,48 у.е., на 2018 год – 12 429,30 у.е., на 2019 год – 12 529,60 у.е., на 2020 год - 17 783,64 у.е., на 2021 год – 18 021,94 у.е., на 2022 год - 18 099,99 у.е., на 2023 год – 24 685,64 у.е.

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 2024 год в порядке, установленном Стандартами № 24. Экспертной группой установлено, что опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент в составе материалов тарифного дела.

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

Наименование показателя	План 2023 года	Заявка АО «Объединенные электрические сети» на 2024 год	Рост (2024г./2023г.), %
Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	739 908,08	1 415 449,34	191,3%

Экспертная группа считает возможным учесть следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли при расчете необходимой валовой выручки на 2024 год.

### 1. Подконтрольные расходы.

На 2024 год состав электросетевого хозяйства АО «Объединенные электрические сети» изменился по сравнению с показателями 2023 года, объем условных единиц увеличился за счет аренды объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть» и составляет 26 321,16 у.е., в связи с этим уровень подконтрольных расходов скорректирован с учетом увеличения объема условных единиц, а также прогнозного увеличения подконтрольных расходов на индекс потребительских цен 2024 года – 1,072, и составляет 538 713,35 тыс. руб. (или 107,82% от величины подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год):

$$385\ 730,51 \text{ тыс. руб.} * 1,2928 * 1,0803 = 538\ 713,35 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{Кинд}2023 = 1,058 * (1 - 0,04) * (1 + 0,75 * (24\ 685,64 - 18\ 099,99) / 18\ 099,99) = 1,2928$$

$$\text{Кинд}2024 = 1,072 * (1 - 0,04) * (1 + 0,75 * (26\ 321,16 - 24\ 685,64) / 24\ 685,64) = 1,0803$$

Экспертная группа отмечает, что организацией заявлено количество условных единиц на 2024 год в размере 28 051,01 у.е., которые рассчитаны с учетом возврата объектов

электросетевого хозяйства с 01.01.2023 г. от ООО «БизнесПроект», которые были ранее переданы из АО «Объединенные электрические сети» по договору аренды № 275Ар-152Ар от 30.12.2014. Экспертная группа при планировании условных единиц Заявителя на 2024 год учитывает количество условных единиц по сетям ООО «БизнесПроект» в той же величине, что и при расчете у.е. на 2023 год на основании анализа представленных в материалах тарифного однолинейных принципиальных схем электрических сетей трех возвращенных участков (Шуйский, Южский, Пестяковский) и принимает в расчеты количество условных единиц на 2023 год в размере 24 685,64 у.е. = У.Е. АО «Объединенные электрические сети» и ООО «БизнесПроект» на конец 2022 года согласно представленной пояснительной записке (25 637,04) - У.Е. от ООО «БизнесПроект» на конец 2022 года согласно представленной пояснительной записке (7 579,44) + У.Е. от ООО «БизнесПроект» на конец 2022 года согласно представленным схемам электрических сетей (6 628,04). Также в расчете условных единиц на 2024 год учтены объекты электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть» по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар в размере 2 231,081 у.е.

В соответствии с п. 6 Методических указаний № 98-э в отношении АО «Объединенные электрические сети» определены следующие долгосрочные параметры регулирования на 2022-2026 гг.:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	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, час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Объединенные электрические сети»	2022	385,73051	4	75	8,06	1,91962	0,89590	1,0000
		2023	X	4	75	X	1,89082	0,88246	1,0000
		2024	X	4	75	X	1,86246	0,86922	1,0000
		2025	X	4	75	X	1,83452	0,85619	1,0000
		2026	X	4	75	X	1,80700	0,84334	1,0000

## 2. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2024 год.

**2.1. Расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды (тепловая)»** определены Экспертной группой по предложению сетевой организации, исходя из не превышения фактических расходов Заявителя на тепловую энергию в 2022 году с учетом прогнозных индексов роста услуг организаций ЖКХ 2023 и 2024 годов, принятых согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годы, разработанному Минэкономразвития России, в размере 109,9 % и 105,5 %, соответственно, на основании представленных в тарифном деле договоров теплоснабжения.

Данные расходы признаются Экспертной группой косвенными и в соответствии с распределением косвенных расходов (п. 11 Положения об учетной политике АО «Объединенные электрические сети», утвержденного приказом от 31.12.2021 № 427) 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, и составляют **1 943,58** тыс. руб., что соответствует расчетам Заявителя.

**2.2. Отчисления на социальные нужды** приняты Экспертной группой в сумме 111 273,39 тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 186 112,86 тыс. руб., исходя из определенной Экспертной группой величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» на 2024 год (387 273,56 тыс. руб.) и фактического

процента отчислений на социальные нужды за 2022 год (28,73%), учитывающего предельную величину базы для начисления страховых взносов, установленную соответствующим постановлением Правительства РФ.

**2.3.** По статье «**Амортизация основных средств**» Экспертной группой учтены расходы в размере 136 679,55 тыс. руб., вместо заявленной величины – 169 557,51 тыс. руб. Расходы определены на основании расчета амортизации основных средств АО «Объединенные электрические сети» на 2024 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 2024 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 приходит к выводу, что 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», не заявлены организацией в качестве источника финансирования инвестиционной программы и, следовательно, не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки на 2024 год.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований п. 27 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.

**2.4.** По статье «**Прочие неподконтрольные расходы**» Экспертной группой приняты расходы в сумме 5 752,77 тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 7 793,07 тыс. руб., в том числе:

**2.4.1.** Расходы по статье «**Арендная плата**» приняты Экспертной группой в размере 4 316,83 тыс. руб., вместо предложенных Заявителем расходов в сумме 5 540,81 тыс. руб., и включают в себя:

- расходы на **аренду объектов электросетевого хозяйства** 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 3 651,34 тыс. руб., вместо заявленной величины 3 789,39 тыс. руб.

В соответствии с указанным договором аренды сумма арендной платы по договору включает в себя размер амортизационных отчислений по арендуемым объектам электросетевого хозяйства, налога на имущество и земельного налога. Соответствующие расчеты на 2024 год представлены в материалы тарифного дела. Экспертная группа не принимает по данной статье расходы на амортизацию, налог на имущество и земельный



налог на административные здания, склады, гаражи, поскольку они не относятся к объектам электросетевого хозяйства, и переносит указанные расходы в статью «аренда нежилых помещений»;

- расходы на **аренду транспорта** в сумме 166,47 тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 1 230,27 тыс. руб. Экспертной группой не приняты расходы в сумме 1 072,35 тыс. руб. в соответствии с договором аренды транспортного средства Mercedes-Benz GLE-500, заключенного с ООО «Союз» от 28.09.2018 № 600. Экспертная группа считает, что не обоснована целесообразность использования легкового авто «премиум» класса с мощностью двигателя 388 л.с. в регулируемой деятельности. 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 147,31 тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 157,92 тыс. руб. (с ИПЦ 2024/2023), и расходы в размере 19,16 тыс. руб. на аренду транспорта АО «Вичугская городская электросеть» по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар. Согласно положений указанных договоров, размер арендной платы автотранспорта определен как сумма амортизационных отчислений и транспортного налога.

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 228,16 тыс. руб., вместо заявленной АО «Объединенные электрические сети» величины - 252,58 тыс. руб., рассчитаны Экспертной группой на основании заключенных договоров аренды земельных участков, фактических расходов АО «Объединенные электрические сети» по данным договорам за 2022 год:

Наименование договора	Сумма, тыс. руб. без НДС
Аренда земельного участка дог. № 11 Ар от 01.12.2016 г. с ООО «Виктория»	1,396
Администрация Приволжского МР № 40/17/17 Ар от 13.06.2017 г. (г. Приволжск)	2,782
Администрация Плесского ГП № 11/18/01/а от 01.01.2018 г. (г. Плесс)	4,809
Администрация Палехского МР № 86/14 Ар от 21.08.2009 г. Аренда земельного участка	0,001
Аренда земельного участка №5-06-13/40Ар от 01.02.2013 года с ООО «Промышленный железнодорожный транспорт №2» (ООО "ПЖТ№2" ) стоянка КАМАЗ	30,508
Департамент имущества Ивановской обл. № 132/201С/28Ар от 11.05.2010 г.	49,404
Департамент имущества Ивановской обл. № 133/201С/29Ар от 11.05.2010 г.	80,137

Аренда земельного участка дог. № 5-10-23 от 01.04.2023 г. с ООО «Промышленный железнодорожный транспорт №2»	50,0
Аренда земельного участка дог. № 4 от 01.01.2023 года с ООО «Фабрика Красный Октябрь» под стоянку автомобиля в п. Каменка	9,125

- расходы на **аренду нежилых помещений** в сумме 270,86 тыс. руб., вместо предложенных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 268,56 тыс. руб., в том числе:

- 137,93 тыс. руб. - в соответствии с договором аренды помещений с физическим лицом Лысовым Алексеем Николаевичем от 20.11.2018 № 677Ар, арендуются нежилые помещения (гараж из шлакоблоков без отопления и офисное помещение № 9), расположенные по адресу: Ивановская обл., г. Тейково, ул. Шестагинская, д. 41 (в доле расходов на передачу электроэнергии АО «Объединенные электрические сети» – 86,87% принимается в величине 119,81 тыс. руб.);

- аренда гаража по договору № 5-44-17 от 01.10.2017 с ООО «ПЖТ № 2» на сумму 39,62 тыс. руб. (в доле расходов на передачу электроэнергии АО «Объединенные электрические сети» – 86,87% принимается в величине 34,41 тыс. руб.),

- аренда гаража по договору №5-39-18 от 01.01.2019 г. (ул. Смирнова, д. 105-а, душевая и раздевалка 1 этажа) с ООО «ПЖТ № 2» по договору №5-39-18 от 01.01.2019г. на сумму 21,87 тыс. руб. (в доле расходов на передачу электроэнергии АО «Объединенные электрические сети» – 86,87% принимается в величине 19,00 тыс. руб.);

- аренда нежилого помещения по договору № 01/23/8В от 24.02.2022 г. с Администрацией Ново-Писцовского городского поселения Вичугского муниципального района на сумму 25,08 тыс. руб. (в доле расходов на передачу электроэнергии – 98,45% принимается в величине 24,69 тыс. руб.);

- аренда административных зданий, склады, гаражи по договору аренды имущества с АО «Вичугская городская электросеть» от 19.09.2023 № 382Ар, перенесенные Экспертной группой из состава статьи «аренда объектов электросетевого хозяйства» АО «Вичугская городская электросеть», в сумме 74,09 тыс. руб.

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 1 435,94 тыс. руб., вместо предложенных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 2 252,26 тыс. руб., и включают в себя:

**2.4.2.1.** Коммунальные услуги по арендуемым помещениям (объекты, расположенные в районах) - 16,01 тыс. руб. приняты на основании фактических понесенных расходов АО «Объединенные электрические сети» по данной статье за 2022 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «услуги организаций ЖКХ» на 2023 и 2024 годы (1,099 и 1,055).

**2.4.2.2.** Коммунальные услуги (прямые договора с РСО) приняты Экспертной группой в сумме 1 419,93 тыс. руб., в том числе:

- 142,90 тыс. руб. - на холодное водоснабжение и водоотведение;
- 693,47 тыс. руб. - на газоснабжение производственных участков;
- 114,62 тыс. руб. - на вывоз твердых коммунальных отходов;
- 2,54 тыс. руб. - на вывоз жидких коммунальных отходов.

Указанные расходы приняты Экспертной группой на основании фактических понесенных расходов по данной статье за 2022 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» на 2023 и 2024 годы (1,083 и 1,044), а также прогнозному изменению тарифов на газ на 2023 год – 100% и на 2024 год – 105,6%, утвержденному прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Заявленные в составе коммунальных услуг расходы на утилизацию ртутьсодержащих отходов в сумме 286,03 тыс. руб. Экспертная группа считает экономически необоснованной, поскольку указанные расходы входят в состав неподконтрольных расходов АО «Объединенные электрические сети» по статье «Прочие услуги производственного характера». Кроме того, фактические расходы за 2022 год на утилизацию ртутьсодержащих отходов у Заявителя отсутствуют.

- 19,27 тыс. руб. на затраты за негативное воздействие на работу централизованной системы канализации приняты на основании фактических понесенных расходов АО «Объединенные электрические сети» по данной статье за 2022 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» на 2023 и 2024 годы (1,083 и 1,044) (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);

- 312,27 тыс. руб. - расходы на коммунальные услуги (административное здание по адресу: г. Иваново ул. Новая, д. 15) рассчитаны на основании фактических понесенных расходов по данной статье за 2022 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «услуги организаций ЖКХ» на 2023 и 2024 годы (1,099 и 1,055) и с применением доли экономически обоснованной площади – 1 250,8 кв. м из общей площади помещений 2085,3 кв. м, что составляет 59,98%. 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;

- 110,83 тыс. руб. – взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (г. Иваново, ул. Новая, 15), рассчитанные в доле экономически обоснованной площади – 1 250,8 кв. м из общей площади помещений 2 085,3 кв. м, что составляет 59,98%, и размера взноса на капитальный ремонт – 8,5 руб./кв. м, установленного постановлением Правительства Ивановской области от 31.12.2013 № 578-п (в действующей редакции от 20.12.2022) «Об установлении минимального размера взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ивановской области»;

- 24,03 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 – 8,5 руб./кв. м, установленного постановлением Правительства Ивановской области от 31.12.2013 № 578-п (в действующей редакции от 20.12.2022) «Об установлении минимального размера взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ивановской области».

**2.5. По статье «Налоги и другие обязательные платежи»** Экспертной группой определены расходы в сумме 30 331,94 тыс. руб., вместо предложенных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 31 031,90 тыс. руб., в том числе:

**2.5.1. Земельный налог** – 352,32 тыс. руб. в соответствии с заявленной величиной, определенной на уровне фактических расходов Заявителя на уплату земельного налога в 2022 году.

**2.5.2. Транспортный налог** – 339,94 тыс. руб. (вместо заявленных расходов по данной статье в сумме 407,61 тыс. руб.), на уровне фактических расходов Заявителя на уплату транспортного налога в 2022 году с учетом исключения налога на автомобили: автомобиль легковой Volvo XC90 VIN:YV1CM713691513343 (в сумме 6,47 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).

**2.5.3. Налог на имущество** – 29 639,68 тыс. руб. по расчету организации на 2024 год, с учетом ввода в 2023 году объектов электросетевого хозяйства в рамках осуществления договоров технологического присоединения.

**2.5.4. Величина налога на прибыль** на 2023 год определена Экспертной группой в размере 0,0 тыс. руб. (вместо заявленных расходов в сумме 632,28 тыс. руб.), с учетом требований п. 20 Основ ценообразования о включении в НВВ величины налога на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, определенная в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации за последний истекший период. При этом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Согласно данным раздельного учета за 2022 год Заявителем получен убыток по виду деятельности «передача электрической энергии» и «технологическое присоединение к электрическим сетям».

**2.6. По статье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей»** Экспертной группой определены плановые расходы 2024 года в сумме 15 943,65 тыс. руб. (вместо заявленной величины - 24 706,07 тыс. руб.), в том числе:

**2.6.1. По подстатье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт»** Экспертной группой приняты плановые расходы 2024 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 10 750,28 тыс. руб., вместо заявленной величины - 19 432,42 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 556 шт. (вместо заявленного – 571 шт.) на основании среднего количества таких договоров у Заявителя за последние три года и стандартизированных тарифных ставок, планируемых к утверждению на 2024 год.

**2.6.2. По подстатье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт»** Экспертной группой приняты плановые расходы 2024 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 5 193,25 тыс. руб., вместо заявленной величины - 5 273,54 тыс. руб., рассчитанные заявителем в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 с учетом прогнозируемых Экспертной группой стандартизированных тарифных ставок, планируемых к утверждению на 2024 год.

**2.6.3. Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП,** Экспертной группой приняты в размере 0,11 тыс. руб. на основании планового расчета Заявителя на 2024 год, выполненного в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

## **2.7. Оплата услуг ПАО «Россети»**

Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» в составе НВВ Заявителя на 2024 год определены Экспертной группой в размере 33 229,41 тыс. руб.

Приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП» сформирован сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

Федерации на 2024 год. Письмом от 03.11.2023 № ГМ/91675/23 ФАС России направила регулирующим органам (в том числе Департаменту) выписки из сводного прогнозного баланса на 2024 год. В соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса по Ивановской области заявленная мощность по сетевой организации АО «Объединенные электрические сети» и АО «Вичугская городская электросеть» на 2024 год составляет 8,267 МВт.

Расходы на содержание сетей ПАО «Россети» в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) определены Экспертной группой, исходя из заявленной мощности по потребителям сетевой организации АО «Объединенные электрические сети» (8,267 МВт) и устанавливаемых в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2024 год» ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, для субъектов Российской Федерации в размере 256 086,62 руб./МВт•мес. и 282 975,72 руб./МВт•мес для первого и второго полугодий 2024 года, соответственно.

Расходы на оплату потерь в сетях ПАО «Россети» в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС определены Экспертной группой исходя из:

- утвержденного приказом Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272 для Ивановской области норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», осуществляемой ПАО «Россети», на 2023 год в размере 4,44% от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозных на 2024 год объемов поступления электрической энергии в сети АО «Объединенные электрические сети» из сетей ПАО «Россети» - 58 330,419 тыс. кВт•ч;

- прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на 2024 год (открытая информация, размещенная на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по ссылке: <https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>) – 2 506,24 руб./МВт•ч.

**2.8.** По статье «Госпошлина» приняты расходы в размере 64,20 тыс. руб. (вместо заявленной величины - 71,25 тыс. руб.), которые рассчитаны на основании фактических понесенных расходов по данной статье за 2022 год (без учета примененной Заявителем индексации на индексы потребительских цен на 2023 и 2024 годы).

**2.9.** Заявленные в неподконтрольные расходы выпадающие доходы в размере 1 157,36 тыс. руб. от неоплаты технологического присоединения потребителями, и невозможности к взысканию и признанные судебными решениями, ввиду банкротства потребителей, Экспертная группа признает экономически необоснованными, поскольку признанная судами задолженность по оплате технологического присоединения не является экономически обоснованными расходами в составе расходов на передачу электрической энергии (это расходы, связанные с хозяйственными рисками предпринимательской деятельности и необоснованностью требований) и может быть возмещена за счет расчетной предпринимательской прибыли, которая на 2023 год для АО «Объединенные электрические сети» утверждена в размере 46 099,93 тыс. руб.

**2.10.** 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 160,92 тыс. руб. Экспертная группа указанные расходы не принимает, как экономически не обоснованные, поскольку в материалах тарифного дела не представлено документов, подтверждающих несение АО «Объединенные электрические сети» расходов по содержанию указанных объектов. Представленные расходы являются

расчетными расходами на оплату потерь в указанных сетях и учитываются при корректировке с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанной в соответствии с п. 11(2) Методических указаний № 98-э.

**2.11.** 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 165,32 тыс. руб., вместо заявленной величины - 579,73 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.

Заявленные по данной статье расходы в сумме 414,41057 тыс. руб. по договору технологического присоединения от 13.07.2023 № 371027397 (КТП-38, Шуйский район, д. Остапово, ул. Зеленая) в целях присоединения Коринчука О.А. (149 кВт + ранее присоединенная мощность 142 кВт) Экспертная группа считает экономически необоснованными, поскольку технологическое присоединение по указанному договору должно быть осуществлено по индивидуальному проекту.

**2.12.** Заявленные по статье «**Оформление бесхоза**» АО «Объединенные электрические сети» расходы в размере 3 175,53 тыс. руб. Экспертная группа считает экономически необоснованными, так как данные расходы по своей сути относятся к подконтрольным расходам. У Заявителя на долгосрочный период 2022-2026 в составе базового уровня подконтрольных расходов по статье «Оформление государственной регистрации (Оценка имущества, кадастровый и тех учет, регистрация прав)» были учтены расходы на выполнение кадастровых и технических работ по подрядным договорам. Оформление регистрации прав собственности в органах Росреестра учтены у Заявителя в составе неподконтрольных расходов по статье «Госпошлина» в размере фактических расходов 2022 года.

Таким образом, сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «Объединенные электрические сети» на 2024 год составляет 874 097,15 тыс. руб. (или 112,10% от величины, утвержденной на 2023 год).

АО «Объединенные электрические сети» по статье «**Расчетная предпринимательская прибыль**» заявлены расходы в сумме 74 243,72 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 в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, что составляет 51 352,00 тыс. руб.

### 3. Недополученный по независящим причинам доход

**3.1. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э составляет 13 610,17 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).**

№ п/п	Статья неподконтрольных расходов	Утвержденный план 2022г.	Факт 2022г. (по данным ТСО)	Факт 2022г. (принято ДЭиТ)	Отклонение

1.	Энергия на хозяйственные нужды (тепловая)	874,48	1 264,09	1 264,09	389,61
2.	Отчисления на социальные нужды	77 921,82	82 090,47	82 090,47	4 168,66
3.	Амортизация основных средств	90 610,57	110 900,88	90 067,65	-542,92
4.	Прочие неподконтрольные расходы	2 234,37	3 260,73	1 962,90	-271,47
4.1.	Арендная плата	1 466,64	1 714,29	813,87	-652,77
4.1.1.	- объекты электросетевого хозяйства, в т.ч.:	946,62	481,56	481,56	-465,06
4.1.2.	- аренда транспорта	0,00	992,49	92,07	92,07
4.1.3.	- аренда земельных участков	316,73	80,44	80,44	-236,29
4.1.4.	- аренда нежилых помещений	203,29	159,80	159,80	-43,49
4.2.	Коммунальные услуги (содержание зданий)	767,73	1 532,84	1 149,03	381,30
4.2.1.	Коммунальные услуги по арендуемым помещениям	11,41	13,51	13,51	2,10
4.2.2.	Коммунальные услуги (прямые договора с РСО)	756,32	1 519,33	1 135,51	379,20
4.2.2.1.	- холодное водоснабжение + водоотведение	85,26	110,37	110,37	25,11
4.2.2.2.	- газоснабжение	309,83	651,55	651,55	341,72
4.2.2.3.	- ЖБО, ТКО	39,02	80,27	80,27	41,26
4.2.2.4.	Коммунальные услуги (ул. Новая, 15)	263,57	449,01	158,45	-105,11
4.2.2.5.	Затраты за негативное воздействие на работу централизованной системы	33,17	14,43	14,43	-18,74
4.2.2.6.	Взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (Новая, 15)	25,47	213,70	120,44	94,96
5.	Налоги и другие обязательные платежи	15 304,67	20 882,28	20 829,93	5 525,25
5.1.	Налог земельный	234,89	255,29	255,29	20,40
5.2.	Налог транспортный	314,33	332,73	280,38	-33,95
5.3.	Налог на имущество	14 755,46	20 294,25	20 294,25	5 538,79
5.4.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов ЭСХ к сетям смежной сетевой организации (ПАО "Россети Центр и Приволжье").	527,85	0,00	0,00	-527,85
6	Госпошлина	0,00	64,20	64,20	64,20
7	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	6 517,14	6 571,93	6 571,93	54,79
8	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт	15 983,75	22 100,31	21 698,75	5 715,00

9	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт	9 952,72	7 377,50	7 377,50	-2 575,22
10	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП	7,53	7,53	7,53	0,00
11	Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался	0,00	160,92	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>219 934,91</b>	<b>254 680,86</b>	<b>231 934,96</b>	<b>12 000,05</b>

С учетом ИПЦ = 12 000,05\*1,058\*1,072=13 610,17 тыс. руб.

По статье «Амортизация основных средств» Экспертная группа принимает расходы в сумме 90 067,65 тыс. руб., вместо заявленной величины 110 900,88 тыс. руб., на основании амортизационной ведомости за 2022 год с исключением объектов основных средств, переданных в аренду ООО «БизнесПроект» по договору №275Ар/152Ар от 30.12.2014 г.

По статье «Аренда транспорта» Экспертная группа принимает расходы в сумме 92,07 тыс. руб., вместо заявленных АО «Объединенные электрические сети» расходов в сумме 992,49 тыс. руб., в соответствии с договором аренды транспортного средства Mercedes-Benz GLE-500, заключенного с ООО «Союз» от 28.09.2018 № 600. Экспертная группа считает, что не обоснована целесообразность использования авто с данной мощностью в регулируемой деятельности. Ученные Экспертной группой расходы по данной статье в сумме 92,07 тыс. руб. учитывают расходы на аренду автомобиля № В837НР (УАЗ-390995) по договору аренды транспорта № 61 от 01.03.2022 года с ООО «Ивэнергокомплект».

По статье «Коммунальные услуги (ул. Новая, 15)» Экспертная группа принимает расходы в сумме 158,45 тыс. руб. вместо заявленной величины 449,01 тыс. руб. на основании фактических расходов за 2022 год в доле экономически обоснованной площади 735,9 кв. м из общей площади 2 085,3 кв. м (или 35,29%).

По статье «Взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (Новая,15)» Экспертная группа принимает расходы в сумме 120,44тыс. руб. вместо заявленной величины 213,70 тыс. руб. на основании фактических расходов за 2022 год в доле экономически обоснованной площади 735,9 кв. м из общей площади 2 085,3 кв. м (или 35,29%).

По статье «Налог транспортный» 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 «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 160,92 тыс. руб. Экспертная группа указанные расходы не принимает, как экономически не обоснованные, поскольку в материалах тарифного дела не представлено документов, подтверждающих несение АО «Объединенные электрические сети» расходов по содержанию указанных объектов. Представленные расходы являются расчетными расходами на оплату потерь в указанных сетях и уже учтены при корректировке с учетом изменения



полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанной в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт» за 2022 год Экспертная группа считает экономически обоснованными расходы в сумме 21 698,75 тыс. руб., вместо заявленной величины 22 100,31 тыс. руб., поскольку из заявленного количества договоров – 721 шт. Экспертная группа не принимает 45 договоров, по которым не было оплаты заявителями в 2022 году (таким образом, эти договора либо не заключены (заявка аннулирована), либо будут заключены только в 2023 году. Список исключенных договоров представлен в таблице ниже:

№ п/п	№ договора	Дата договора	№ п/п	№ договора	Дата договора
1	ТП-8116	21.07.2022	24	ТП-7738	04.05.2022
2	ТП-8567	13.12.2022	25	ТП-8220	29.07.2022
3	ТП-7592	09.03.2022	26	ТП-8214	28.07.2022
4	ТП-8033	15.06.2022	27	ТП-8608	30.12.2022
5	ТП-8263	11.10.2022	28	ТП-8601	30.12.2022
6	ТП-8503	24.11.2022	29	ТП-8603	30.12.2022
7	ТП-8270	22.08.2022	30	ТП-8609	30.12.2022
8	ТП-8429	06.10.2022	31	ТП-8627	29.12.2022
9	ТП-8380	20.10.2022	32	ТП-8318	05.09.2022
10	ТП-7852	30.05.2022	33	ТП-8498	06.12.2022
11	ТП-7786	18.07.2022	34	ТП-8226	21.07.2022
12	ТП-8320	12.09.2022	35	ТП-8355	14.09.2022
13	ТП-8562	16.12.2022	36	ТП-8539	15.12.2022
14	ТП-8035	21.06.2022	37	ТП-7487	17.01.2022
15	ТП-8057	28.06.2022	38	ТП-8630	30.12.2022
16	ТП-7409	04.03.2022	39	ТП-8473	17.11.2022
17	ТП-8188	09.08.2022	40	ТП-8510	29.11.2022
18	ТП-8294	25.08.2022	41	ТП-7486	24.03.2022
19	ТП-7841	27.06.2022	42	ТП-8149	20.07.2022
20	ТП-8186	18.07.2022	43	ТП-8189	13.09.2022
21	ТП-8502	22.11.2022	44	ТП-8585	27.12.2022
22	ТП-8295	06.10.2022	45	ТП-8564	08.12.2022
23	ТП-8072	08.07.2022			

**3.2. Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества за 2022 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 6 906,63тыс. 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 2022 году и за период 2019-2021гг. при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения технических мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, размере 1 072,38 тыс. руб. по представленному АО «Объединенные электрические сети» расчету и с учетом отчетов о реализации мероприятий энергосберегающего характера за 2019-2021 год, вместо заявленной величины 1 451,83тыс. руб. Экспертная группа отмечает, что согласно Методических указаний № 98-э величина

экономии расходов на оплату потерь не подлежит индексации на индексы потребительских цен, примененные Заявителем.

#### 4. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования.

**4.1. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** в 2022 году принята Экспертной группой в размере (-5 018,03) тыс. руб. (формула 9.9 п. 11(2) Методических указаний № 98-э) с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$(MIN(29\ 064,420; 8,06\% * 361\ 401,577) * 3,69444 - 355\ 847,61 * 8,06\% * 3,89590) * 1,058 * 1,072 = (-5\ 018,03) \text{ тыс. руб.}$$

**4.2. Корректировка НВВ по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке)** рассчитана Экспертной группой в размере (-9 878,30) тыс. руб. с учетом фактически полученной АО «ПСК» выручки и индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$(575\ 552,67 + 111\ 801,07 - 835\ 276,10) * 1,058 * 1,072 = -9\ 878,30 \text{ тыс. руб.}$$

**4.3.** Экспертная группа учитывает в НВВ 2024 года остаток отрицательной корректировки по п. 7 Основ ценообразования по подконтрольным расходам за 2017-2021 гг. в размере (-34 250) тыс. руб., отраженные в экспертном заключении по корректировке необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» на очередной (второй) год долгосрочного периода регулирования – 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Объединенные электрические сети» на 2022–2026 годы, от 11.11.2022 года.

Итого по статье «Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования» составил:

$$5\ 018,03 + 9\ 878,30 + 34\ 250,00 = 49\ 146,33 \text{ тыс. руб.}$$

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.07.2023 №27-ип(э)/1 утверждена корректировка инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы в части 2024 года в размере 10,822 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:

- амортизационные отчисления, учтенные в тарифе – 9,019 тыс. руб.;
- прибыль на развитие производства – 0,0 тыс. руб.;
- прочая текущая амортизация (в аренде) – 0,0 тыс. руб.;
- возврат НДС – 1,804 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год данная корректировка рассчитывается исходя из суммарных плановых и фактических показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления

Правительства РФ от 29 марта 2022 г. № 507 утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Анализ исполнения инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» за 2022 год представлен в таблице ниже:

№ п/п	Наименование мероприятий	План 2022 (утвержден постановлением ДЭиТ от 22.10.2021 № 46-ин(с/У1)	Факт 2022 (из шаблона ОЭС)	Факт 2022 по актам	Факт 2022 (ДЭиТ)	Экономически обоснованные расходы	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>ВСЕГО,</b>	<b>6,653</b>	<b>7,339</b>	<b>7,339</b>	<b>7,339</b>	<b>6,653</b>	<b>0,000</b>
1	Установка КТП в центр нагрузок для перевода части нагрузки с ТП-12 на вновь сооружаемую КТП, строительство ЛЭП-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ п. Лежнево	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	0,000
2	Строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с ТП-46 на ТП-47 д. Дерябица Ивановского района	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,000
3	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-30 г. Приволжск	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	0,000
4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-52, КТП-70 г. Заволжск	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,000
5	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-54 г. Южа	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,000
6	Грузопассажирский УАЗ	0,701	1,044	1,044	1,044	0,701	0,000
7	Грузопассажирский УАЗ	0,701	1,044	1,044	1,044	0,701	0,000

Таким образом, корректировка НВВ 2024 года, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы по факту 9 месяцев 2022 года, а также за 2022 год, Экспертной группой не проводится, с учетом положений действующего законодательства вышеуказанная корректировка будет учтена при установлении (корректировке) НВВ на 2025 год.

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Действие данных положений распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

С учетом вышеизложенного, в целях сглаживания роста тарифов Экспертная группа предлагает распределить часть экономически обоснованных расходов организации, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в размере **21 589,18 тыс. руб.** следующим образом: 21 589,18 тыс. руб. подлежит учету в НВВ на 2025-2026 годы.

Анализ технико-экономических показателей АО «Объединенные электрические сети» в соответствии с пп. 3) п. 23 Правил № 1178 за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведен ниже.

Динамика изменения плановых подконтрольных и неподконтрольных расходов за период 2021-2024 годы приведена в следующей таблице:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	Рост 2021/2020, %	2022 год	Рост 2022/2021, %	2023 год	Рост 2023/2022, %	2024 год	Рост 2024/2023, %
1	2	3	9	10	9	10	9	10	9	10
1.	<b>Подконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>473 880,78</b>	103,59%	<b>385 730,51</b>	81,40%	<b>499 632,54</b>	129,53%	<b>538 713,35</b>	107,82%
2.	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>206 775,28</b>	102,91%	<b>219 934,91</b>	106,36%	<b>280 124,07</b>	127,37%	<b>335 383,80</b>	119,73%
2.1.	Тепловая энергия	тыс. руб.	657,90	94,73%	874,48	132,92%	1 628,87	186,27%	1 943,58	119,32%
2.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	72 969,51	101,84%	77 921,82	106,79%	100 101,72	128,46%	111 273,39	111,16%
2.3.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	86 396,44	100,31%	90 610,57	104,88%	129 268,96	142,66%	136 679,55	105,73%
2.4.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.5.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	4 647,41	34,75%	15 304,67	329,32%	29 831,20	194,92%	30 331,94	101,68%
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей	тыс. руб.	30 136,85	109,93%	25 944,00	86,09%	9 575,97	36,91%	15 943,65	166,50%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 269,11	135,74%	2 234,37	98,47%	1 560,60	69,85%	5 752,77	368,63%
2.8.	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям		9 698,06		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%	33 229,41	441,01%
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%
2.11.	Госпошлина						240,00		64,20	
3.	Расчетная предпринимательская прибыль						46 099,93		51 374,39	111,44%
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	88 458,69	78,21%	53 414,99	60,38%	103 851,47	194,42%	49 146,33	47,32%
5.	Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	9 607,30	19,63%	23 302,24	242,55%	17 903,01	76,83%	0,00	0,00%
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	601 804,68	101,28%	575 552,67	95,64%	739 908,08	128,56%	876 325,21	118,44%

Рост плановых расходов в 2024 году связан с увеличением подконтрольных расходов, расходов на тепловую энергию, отчислений на социальные нужды и амортизационных отчислений, поскольку с 01.01.2024 г. АО «Объединенные электрические сети» в ходе консолидации принимает во владение объекты электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть» по договору аренды имущества от 19.09.2023 № 382Ар сроком до 31.12.2028 г. Кроме того, плата за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Россети» на 2024 год запланирована с ростом 441,01%, который также связан с арендой объектов электросетевого хозяйства АО «Вичугская городская электросеть».

Экспертной группой проведен анализ технических показателей работы Заявителя за период 2021-2022 годы, текущий год и расчетный период регулирования – 2024 год.

Анализ технических показателей деятельности АО «Объединенные электрические сети»					
Годы/Показатели	Поступление электроэнергии в сеть, тыс. кВтч	Потери электроэнергии, тыс. кВтч	Уровень потерь электроэнергии, %	Отпуск электроэнергии всего, тыс. кВтч	У.Е.
План 2021	383 352,57	43 203,83	11,27%	340 148,74	18 021,94
Факт 2021	368 275,09	29 357,21	7,97%	338 917,87	18 093,05
План2021/ План2020, %	103,7%	103,7%	x	103,7%	101,3%

Факт2021/ План2021, %	96,1%	68,0%	x	99,6%	100,4%
Факт2021/ Факт2020, %	104,1%	103,0%	x	104,2%	101,0%
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%	x	96,2%	100,4%
Факт2022/ План2022, %	101,5%	101,3%	x	101,5%	100,1%
Факт2022/ Факт2021, %	98,1%	99,0%	x	98,1%	100,1%
План 2023	512 499,02	41 307,42	8,06%	471 191,60	24 685,64
План2023/ План2022, %	143,9%	143,9%	x	143,9%	136,4%
Факт2023/ План2023, %	0,0%	0,0%	x	0,0%	0,0%
Факт2023/ Факт2022, %	0,0%	0,0%	x	0,0%	0,0%
План 2024	560 633,36	45 187,05	8,06%	515 446,31	26 321,16
План2024/ План2023, %	109,4%	109,4%	x	109,4%	106,6%

Анализ технических показателей деятельности Заявителя показывает, на 2021 год рост технических показателей деятельности АО «Объединенные электрические сети» связан с приобретением в октябре 2020 года электросетевого комплекса ПС-110 кВ «Фурмановская ПТФ №2».

В 2022 году наблюдается снижение планового уровня потерь электрической энергии на 3,21%. по сравнению с плановой величиной 2021 года и ростом 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 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 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 итоге величина НВВ АО «Объединенные электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **876 325,21 тыс. руб.**, что составляет 118,44% к НВВ на 2023 год, в том числе:

- на 1 полугодие 2024 года – 43 8162,605 тыс. руб.;
- на 2 полугодие 2024 года – 43 8162,605 тыс. руб.

Приложение: на 12 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 (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год,**  
**принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче**  
**электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год,**  
**а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и**  
**долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Объединенные**  
**электрические сети» на 2022–2026 годы по Ивановской области на 2023 год**  
**от 24 ноября 2023 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 2024 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
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>385 730,51</b>	<b>499 632,54</b>	<b>538 713,35</b>	<b>538 885,74</b>	<b>538 023,52</b>
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>219 934,91</b>	<b>280 124,07</b>	<b>335 383,80</b>	<b>334 976,25</b>	<b>334 798,49</b>
2.1.	Тепловая энергия	874,48	1 628,87	1 943,58	1 943,58	1 943,58
2.2.	Отчисления на социальные нужды	77 921,82	100 101,72	111 273,39	111 095,35	110 917,60
2.3.	Амортизация основных средств	90 610,57	129 268,96	136 679,55	136 679,55	136 679,55
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	30 331,94	30 331,94
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей	25 944,00	9 575,97	15 943,65	15 943,65	15 943,65
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	2 234,37	1 560,60	5 752,77	5 752,77	5 752,77
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	33 229,41	33 229,41	33 229,41
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	0,00	0,00
2.11.	Госпошлина		240,00	64,20		
<b>3.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>46 099,93</b>	<b>51 374,39</b>		
<b>4.</b>	<b>Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования</b>	<b>53 414,99</b>	<b>103 851,47</b>	<b>49 146,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.</b>	<b>Недополученный по независящим причинам доход</b>	<b>23 302,24</b>	<b>17 903,01</b>	<b>0,00</b>	<b>21 589,18</b>	<b>0,00</b>
<b>6.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>575 552,67</b>	<b>739 908,08</b>	<b>876 325,21</b>	<b>895 451,17</b>	<b>872 822,01</b>



Прогнозный баланс на

2024 год

по сетям АО "Объединенные электрические сети"

№ п/п	Наименование показателя	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
		Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс. кВтч	Мощность кВт
1	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч. из вышестоящей организации	560 633,362	140 305,338	395 934,982	99 082,840	44 990,371	11 258,832	545 804,334	136 594,359	119 708,009	29 963,647	385 992,219	95 895,790		
1.1.	ПАО МРСК Центра и Приволжья", ОАО "Кинешемская ГЭС", ООО "ИВЭС", ООО "ИВЭС-С", ООО "Промэнерго-Лекнево", ООО "Энергосеть", ПАО "ФСК ЕЭС", прочие владельцы: ООО "ЛХЗ-Производство", ФСК/ИК-4 УФСИН России по Ивановской обл., ООО "Газпромнефть-Центр", ООО "Первая Фурмановская фабрика", ООО "Галлек", ООО "Тепловик", ОАО "Ивановский техникум и резина", АО "Ивановское" по плановой работе, ООО "Стандартлайт", ИП Титов, ООО "РУСТЕКС", ФСК У комбинат "Земляки" Росрезерв, АО "Росспиритром", ООО "Вичугасервис", ООО "Продлит", ОАО ХБК "Шуйские сети"	560 633,362	140 305,338	395 934,982	99 082,840	44 990,371	11 258,832	545 804,334	136 594,359	119 708,009	29 963,647	385 992,219	95 895,790		
1.1.1.	Трансформировано на собственных сетях:	812 088,544	202 526,502	381 105,954	95 371,861	44 990,371	11 258,832	381 105,954	95 371,861	44 990,371	11 258,832	385 992,219	95 895,790		
1.2.	ВН	381 105,954	95 371,861	381 105,954	95 371,861	381 105,954	95 371,861	381 105,954	95 371,861	381 105,954	95 371,861	381 105,954	95 371,861		
1.2.1.	СН1	44 990,371	11 258,832	44 990,371	11 258,832	44 990,371	11 258,832	44 990,371	11 258,832	44 990,371	11 258,832	44 990,371	11 258,832		
1.2.2.	СН11	385 992,219	95 895,790	385 992,219	95 895,790	385 992,219	95 895,790	385 992,219	95 895,790	385 992,219	95 895,790	385 992,219	95 895,790		
1.2.3.	СН111														
1.2.4.	НН														
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	45 187,049	11 308,6	936,490	234,368			18 444,173	5 315,047			25 806,386	5 759,195		
2.1.	Потери электроэнергии (мощности) - %	8,06%	8,06%	0,24%	0,24%			3,38%	3,89%			6,69%	6,01%		
2.2.	Потери на собственное потребление	45 187,049	11 308,610	936,490	234,368			18 444,173	5 315,047			25 806,386	5 759,195		
3.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам			381 105,954	95 371,861			385 992,219	95 895,790						
3.1.	ВН			381 105,954	95 371,861			385 992,219	95 895,790						
3.2.	СН1														
3.3.	СН11														
3.4.	НН														
4.	Полный отпуск по группам потребителей	514 996,124	128 884,068	13 892,538	3 476,611			385 992,219	95 895,790			359 735,644	90 023,935		
4.1.	собственное потребление (без потерь)														
4.2.	передача сторонним потребителям (субабонентам)	514 996,124	128 884,068	13 892,538	3 476,611			385 992,219	95 895,790			359 735,644	90 023,935		
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	217 354,211	54 399,105	13 892,538	3 476,611			108 988,336	27 280,518			94 473,337	23 641,976		
4.2.2.	АО "Энергосеть Т Плюс"	45 095,196	11 285,084	13 891,911	3 476,454			15 296,493	3 827,951			15 906,792	3 980,679		
4.2.3.	ООО "Ивановоэнергосбыт"	162 454,020	40 660,319	0,627	0,157			90 464,153	22 644,837			71 989,240	18 015,325		
4.2.4.	ООО "МалитЭнерго"	9 804,995	2 453,702					3 227,690	807,730			6 577,305	1 645,972		
4.2.5.	население	267 845,280	67 028,348					3 694,684	924,596			264 150,596	66 103,753		
4.2.6.	АО "Энергосбыт Т Плюс"	50 422,614	12 618,272					78,242	19,580			50 344,372	12 598,692		
4.2.7.	ООО "Ивановоэнергосбыт"	217 422,666	54 410,077					3 616,442	903,016			213 806,224	53 505,061		
4.2.8.	ООО "МалитЭнерго"														
4.2.9.	иные вышестоящие сетевые организации	29 796,633	7 456,615					28 684,922	7 178,408			1 111,711	278,206		
5.	Финансирование														
5.1.	ООО "ЭлСеть"	3 152,303	788,865					3 152,303	788,865						
5.2.	ОАО "Кинешемская ГЭС"	7 084,812	1 772,976					6 860,530	1 716,849			224,282	56,127		
5.3.	АО "Оборонэнерго"	488,402	122,223					488,402	122,223						
5.4.	ООО "Промэнерго-Лекнево"	895,241	224,034					895,241	224,034						
5.5.	ООО "ИВЭС"	15 767,121	3 945,726					14 941,454	3 739,103			825,667	206,624		
5.6.	ОАО "РЖД"	582,778	145,840					582,778	145,840						
5.7.	ООО "НСК"	455,650	114,027					393,888	98,570			61,762	15,456		
5.8.	Хозяйственные нужды	1 370,326	342,924					1 370,326	342,924						
5.9.	иные вышестоящие сетевые организации	450,189	112,660					450,189	112,660						



По расчету АО "Объединенные электрические сети"	ОЭС	БП	2 компании
<b>УЕ в отчете МинЭнерго за 2019 г. (факт на 31.12.2019)</b>	<b>12 564,88</b>	<b>12 539,67</b>	<b>25 104,56</b>
Изменение структуры переход участков из БП в ОЭС	5 089,8	-5 089,8	0,00
<b>УЕ на 01.01.2020 с учетом изменения структуры (в БП осталось 3 участка-Шуйский, Южский, Пестяковский, остальные перешли в ОЭС)</b>	<b>17 654,67</b>	<b>7 449,88</b>	<b>25 104,56</b>
Расторжение договора аренды с ООО "Партнер" возврат объектов аренды по договору №9АРот 01.11.2016 в АО "ОЭС"	145,52	0,00	145,52
<b>УЕ на 01.01.2020 г. с учетом возврата арендованных объектов ООО «Партнер» (расторжение договора аренды Договор №9АРот 01.11.2016)</b>	<b>17 800,2</b>	<b>7 449,88</b>	<b>25 250,08</b>
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
<b>Итого факт УЕ на 01.01.2021 г.</b>	<b>18 156,622</b>	<b>7 464,12</b>	<b>25 620,74</b>
<b>Корректировка УЕ ПС №48 Талицы (вывод МВ-35, перевод КТП-35/0,4 в КТП-10/0,4)</b>		<b>-66,40</b>	
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		
<b>Итого факт УЕ на 25.10.2021 г.</b>	<b>18 197,23</b>	<b>7 397,72</b>	<b>25 546,24</b>
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	
<b>Количество УЕ на 01.01.2022 г. (с учетом объектов инвест.программы 2021г., и передачи приобретенных объектов Шуя, Южа из ОЭС в БП по приложению 1.2 договора Аренды)</b>	<b>18 093,05</b>	<b>7 579,44</b>	<b>25 623,78</b>
Планируемое строительство, ввод новых объектов в 2022 г.	13,26	0,000	13,258
<b>Ожидаемое количество УЕ за 2022 г</b>	<b>18106,31</b>	<b>7579,44</b>	<b>25637,04</b>
Признано Департаментом количество УЕ за 2022 г. (по БП)		<b>6628,04</b>	
<b>Расчетная величина УЕ по ОЭС на 2023 год: 25637,04 - 7579,44 + 6628,04 = 24685,64</b>			

Среднедневной расчет объема воздушных линий электропередачи (ВЛЭЛ) и кабельных линий электропередачи (КЛЭЛ) и кабельных линий электропередачи в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор за 2021 г. (факт на 31.12.2021 г.)

АО «Объединенные электрические сети»		АО «Объединенные электрические сети»												Среднегодовые значения УЭ																							
Напряжение, кВ	Количество ввек	Материал опор	Количество опор	январь 2021 г. (на 01.01.2021) факт		февраль 2021 г. (на 01.02.2021) факт		март 2021 г. (на 01.03.2021) факт		апрель 2021 г. (на 01.04.2021) факт		май 2021 г. (на 01.05.2021) факт		июнь 2021 г. (на 01.06.2021) факт		июль 2021 г. (на 01.07.2021) факт		август 2021 г. (на 01.08.2021) факт		сентябрь 2021 г. (на 01.09.2021) факт		октябрь 2021 г. (на 01.10.2021) факт		ноябрь 2021 г. (на 01.11.2021) факт		декабрь 2021 г. (на 01.12.2021) факт		Среднегодовые значения УЭ									
				Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи	Количество опор	Объем воздушных линий электропередачи				
1150	-	металл	800																																		
750	1	металл	600																																		
400-500	1	металл	400																																		
		ж/бетон	300																																		
330	1	металл	230																																		
		ж/бетон	170																																		
	2	ж/бетон	290																																		
		ж/бетон	210																																		
220	1	ж/бетон	350																																		
		ж/бетон	140																																		
	2	ж/бетон	270																																		
		ж/бетон	180																																		
		ж/бетон	180																																		
110-150	1	металл	160																																		
		ж/бетон	130																																		
	2	ж/бетон	190																																		
220	-	ж/бетон	160																																		
КЛЭЛ	110	-	3000																																		
	220	-	2000																																		
ВН, ветро	170	деревя	170																																		
	140	металл	140																																		
35		ж/бетон	120																																		
	180	металл	180																																		
	150	ж/бетон	150																																		
ВЛЭЛ	160	деревя	160	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94	12,46	19,94		
	140	деревя на ж/б лаваллах	140	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11	282,94	396,11		
	110	ж/бетон	110	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62	188,75	207,62		
КЛЭЛ	20-35	-	470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	3-10	-	330	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12	266,03	931,12		
СНЭ, ветро	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
СЭЭ, ветро	-	-	-	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78	250,18	1 554,78		
	250	деревя	250	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96	94,98	246,96		
	0,4-0,8	деревя на ж/б лаваллах	220	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71	2 208,96	4 859,71		
ВЛЭЛ	150	ж/бетон	150	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02	1 539,03	1 026,02			
	270	ж/бетон	270	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09	780,55	289,09			
КЛЭЛ	до 1 кВ	-	-	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06			
ВН, ветро	-	-	-	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06			
	-	-	-	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06			
	-	-	-	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,24	3 633,06			
	-	-	-	3 633,06	7 462,24	3 633,06	7 462,2																														















