

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) 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, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

10 ноября 2023 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) для ООО «ИВЭЛС» на 2024 год – очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2021-2025 гг.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178 ((далее – Основы ценообразования, Правила государственного регулирования);
- постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказа ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год ООО «ИВЭЛС» опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), на официальном сайте: <http://ivels.ru/>. Данное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент.

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

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС», 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 ООО «ИВЭЛС» и смежными территориальными сетевыми организациями.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» осуществлен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «ИВЭЛС» осуществляет следующие виды регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с таблицей № 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» 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, утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, убыток ООО «ИВЭЛС» за 2022 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (-13 454) тыс. руб.

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее тексту – Правила государственного регулирования), Экспертной группой проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

№ п/п	Технико-экономический показатель		План 2021 год	Факт 2021 год	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	План 2024 год
Электрическая энергия								
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	105,9658	107,6803	112,6909	112,2195	202,8387	207,083
2	Потери в электрической сети	млн.кВтч	4,4180	4,5413	4,6992	7,0319	8,4583	8,6353
3	Относительные потери	%	4,17	4,22	4,17	6,27	4,17	4,17
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	101,5478	103,1390	107,9917	105,1876	194,3804	198,447
Мощность								
1	Поступление в сеть	МВт	18,1529	19,9408	19,5690	20,7814	23,3987	23,9142
2	Потери в электрической сети	МВт	0,7569	0,8410	0,8160	1,3022	0,9757	0,9972
3	Относительные потери	%	4,17	4,22	4,17	6,27	4,17	4,17
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт	17,3961	19,0998	18,7530	19,4792	22,4230	22,9170
5	Заявленная мощность	МВт	17,3961	19,0998	18,7530	19,4792	22,4230	22,9170

ООО «ИВЭЛС» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО):

- владение на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 82,153 МВА (справочно: общее количество эксплуатируемых номинальных мощностей составляет 326,836 МВА);

- владение на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев ТСО, сумма

протяженностей которых по трассе составляет 237,492 км (справочно: общая протяженность по трассе эксплуатируемых линий электропередач составляет 390,086 км), следующих проектных номинальных классов напряжения: 1-20 кВ - 86,627 км, ниже 1 кВ- 150,865 км - трехфазных участков линий электропередачи;

- наличие выделенного абонентского номера – 8-800-100-93-35;

- наличие официального сайта в сети «Интернет» <http://ivels.ru/>;

- отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения

Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для ООО «ИВЭЛС», уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных;

- отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской области и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Ивановской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

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

Экспертная группа рассмотрела представленные ООО «ИВЭЛС» расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

1. Подконтрольные расходы.

Объем условных единиц электрооборудования изменился в сравнении с учтенным ранее объемом на 2023 год (4 753,52 у.е.) и составляет на 2024 год - 5 280,49 у.е. (плановое среднегодовое значение).

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Увеличение объема условных единиц обусловлено строительством новых объектов электросетевого хозяйства для осуществления технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ООО «ИВЭЛС», покупкой новых объектов электросетевого хозяйства, заключением новых договоров аренды.

Уровень подконтрольных расходов на 2024 год для ООО «ИВЭЛС» пересмотрен и составляет 79 660,04 тыс. руб., вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» 78 378,20 тыс. руб.

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{иоj}$$

$$K_{иоj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

$$36\,328,94 * 1,1875 * 1,5785 * 1,1698 = 79\,660,04 \text{ тыс. руб.}$$

Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)		1,1875
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2022 год ФАКТ	%	13,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА факт 2022 год	%	7,7%
У.е. СР факт 2021 год	у.е.	2 393,59
У.е. СР факт 2022 год	у.е.	2 635,27
Коэффициент индексации - (2023 ОЖИДАЕМОЕ)		1,5785
Xi- Индекс эффективности		3,0%
ИПЦ 2023 год	%	5,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА 2023 год	%	53,8%
У.е. СР факт 2022 год	у.е.	2 635,27
У.е. СР ожидаемое 2023 год	у.е.	4 526,00
Коэффициент индексации - (2024 ПЛАН)		1,1698
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2024 год	%	7,2%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА план 2024 год	%	12,5%
У.е. СР ожидаемое 2023 год	у.е.	4 526,00
У.е. СР план 2024 год	у.е.	5 280,49

2. Неподконтрольные расходы.

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

2.1. Отчисления на социальные нужды определены Экспертной группой в размере **11 194,37 тыс. руб.**, вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в сумме 15 182,68 тыс. руб., исходя фактического процента отчислений на социальные нужды за 2022 год (с учетом анализа фактических данных предыдущих периодов регулирования) и расчетного значения расходов на оплату труда в составе подконтрольных расходов на 2024 год в размере 50 759,81 тыс. руб.

2.2. Амортизация.

Величина амортизационных отчислений принята Экспертной группой в сумме **3 463,25 тыс. руб.** (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов на 2024 год в сумме 8 023,86 тыс. руб.) на основании ведомости по амортизации основных средств за 2022 год без учета самортизированного оборудования по состоянию на 01.01.2024 и с применением максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования). Кроме этого, согласно абзацу 3 пункта 27 Основ ценообразования, результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Согласно положению по бухгалтерскому учету переоценка объектов основных средств - это изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому

учету. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. То есть, по смыслу данной нормы переоценка - это оценка имущества, которая ведет к изменению стоимости основных средств в бухгалтерском учете организации собственника без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий, направленных на улучшение фактического состояния основных средств.

Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» предусмотрено, что оценочная деятельность проводится в отношении объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям, физическим лицам и юридическим лицам, для целей совершения сделок с объектами оценки, а также для иных целей.

Из совокупности указанных норм следует, что результатом проведенной оценки становится изменение стоимости объектов (в сравнении с остаточной стоимостью организации продавца на момент продажи) в бухгалтерском учете организации покупателя без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий (реконструкции), направленных на улучшение фактического состояния основных средств.

Таким образом, по смыслу указанных норм, оценка с целью продажи и переоценка имущества, по сути, являются аналогичными действиями – действиями, направленными на изменение стоимости объекта в бухгалтерском учете без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий (реконструкции), направленных на улучшение фактического состояния основных средств. Кроме того, у конкретного объекта основных средств имеется определенный законодательством максимальный срок полезного использования.

В соответствии с требованиями законодательства в сфере тарифного регулирования результаты переоценки не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки регулируемых организаций, если расходы на амортизацию не являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае учета подобных сделок при тарифном регулировании потребитель услуг по передаче электрической энергии, по сути, вынужден будет оплачивать расходы на амортизационные отчисления собственников объектов электросетевого хозяйства и при этом сами объекты электросетевого хозяйства, которые, в том числе, уже были самортизированы у предыдущего собственника, могут оставаться в неизменном виде и состоянии.

Также необходимо отметить, что тарифный источник формируется из средств потребителей услуг по передаче электрической энергии, т.е., подобное неоднократное приобретение одних и тех же объектов электросетевого хозяйства без улучшения фактического состояния объектов основных средств, по сути, осуществлялось бы не за счет приобретателя активов, а за счет лиц, которым оказываются услуги естественно-монопольного характера, от приобретения которых потребители не могут отказаться в силу их инфраструктурного характера, непосредственно связанного с жизнеобеспечением.

Таким образом, ООО «ИВЭЛС» по договору с ИП Чесноковой А.А. от 09.06.2022 № 5 приобрело устаревшее имущество, стоимость которого полностью восстановлена посредством амортизационных отчислений. Дальнейшее использование физически изношенного оборудования относится к рискам приобретателя. И с учетом принципов тарифного регулирования, в том числе соблюдения баланса интересов, на потребителей электрической энергии не может быть возложена необходимость возмещения содержания такого имущества. Информация о проводимых физических улучшениях данного имущества в материалы тарифного дела не предоставлена.

Расходы на амортизацию по объектам электросетевого хозяйства, приобретенным ООО «ИВЭЛС» по договорам с ООО «Каскад» и ИП Русановым А.П., Экспертная группа считает экономически обоснованным учитывать с учетом остаточной стоимости данных объектов у предыдущих собственников и оставшегося срока их полезного использования. Информация о

проводимых физических улучшениях данного имущества в материалы тарифного дела не предоставлена.

Всего в итоге по данным объектам Экспертной группой на 2024 год учтены амортизационные отчисления в сумме 436,48 тыс. руб.

Таким образом, по мнению Экспертной группы, в данном случае экономически обоснованно учитывать амортизационные отчисления по консолидированным объектам не выше амортизационных отчислений, учитываемых ранее в предыдущих периодах регулирования в составе расходов ООО «ИВЭЛС» на аренду этих электросетевых активов. В противном случае, потребитель вынужденно оплатит расходы, связанные с расширением бизнеса конкретной ТСО. При этом данная ситуация может возникать с одним и тем же электросетевым имуществом неоднократно при смене его собственников.

Экспертная группа также отмечает, что дополнительные расходы ТСО, связанные с консолидацией электросетевых активов, не могут быть покрыты за счет поступлений от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии, так как не являются обязательными и экономически обоснованными. В материалы тарифного дела не представлены документы, определяющие источник финансирования расходов на погашение рассрочки платежа за приобретенное электросетевое имущество.

2.3. Арендная плата.

2.3.1. Расходы на аренду определены Экспертной группой в размере **11 395,020** тыс. руб., в том числе, на аренду объектов электросетевого хозяйства в сумме **9 980,07** тыс. руб., вместо предложенных Заявителем 30 082,84 тыс. руб., в соответствии с заключенными договорами аренды электросетевого оборудования:

1. договор аренды имущества от 15.03.2017 № 15/03/17-1 ИП Митрофанов А.В.;
2. договор аренды имущества от 15.09.2016 № 2/1-918/2016 ООО «ЖСК»;
3. договор аренды имущества от 13.03.2017 № 13/03/17-1 ООО «Славянский дом»;
4. договор аренды имущества от 18.09.2017 № 9/09 ООО «Электроснаб-2010»;
5. договор аренды имущества от 18.09.2017 № 18/09/17 АО «Ивановоискож»;
6. договор аренды имущества от 30.11.2017 № 30/11/17 ООО «Инвест Холл»;
7. договор аренды имущества от 15.01.2018 № 79 ООО «Ивановская областная типография»;
8. договор аренды имущества от 12.09.2016 № 2/1-891/2016 ОАО «Ивановоглавснаб»;
9. договор аренды имущества от 01.01.2016 № 2/1-634/2016 ООО «Терминал»;
10. договор аренды имущества от 20.09.2017 № 20/09/17-1 ООО «Лиматон Недвижимость»;
11. договор аренды имущества от 01.01.2018 № 111 ИП Копнышев С.Б.;
12. договор аренды имущества от 01.03.2017 № 01/03/17-2 ИП Найденов Е.А., Косыгин В.Ю.;
13. договор аренды имущества от 04.03.2019 № 01/01/20 ООО «Славянский дом»;
14. договор аренды имущества № Э/37-148/2021 от 03.04.2020 ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
15. договор аренды имущества от 09.04.2021 № Э/37-151/2021 ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
16. договор аренды имущества от 01.02.2021 № АР0201-2021 ЛС ООО «Рос Текс»;
17. договор субаренды имущества от 01.01.2021 № АР0101-2021 ЛС ООО «Снабсервис»;
18. договор аренды имущества от 19.11.2020 № 19/11/20 ООО «Управляющая компания Огни Москвы»;
19. договор аренды имущества от 01.06.2022 № АР0306-2022 ЛС ООО «Восток»;
20. договор аренды имущества от 01.06.2022 № АР0106-2022 ЛС гр. Левинская Т.В.;
21. договор аренды имущества от 21.06.2022 № АР0706-2022 ЛС ООО «Объединенная управляющая компания»;

22. Договор аренды имущества от 01.06.2022 № Э/1-165/2022 ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
23. договор аренды имущества от 01.03.2022 № АР0403-2022ЛС с ИП Жеглов А.А.;
24. договор аренды имущества от 04.04.2022 № АР0104-2022ЛС ООО «ЭнергоПромЭксплуатация»;
25. договор аренды имущества от 08.08.2022 № АР0108-2022ЛС ООО «Подросток»;
26. договор аренды имущества от 02.02.2023 № АР0102-2023ЛС гр. Воробьев А.Н.;
27. договор аренды имущества от 01.10.2023 № АР0310-2023ЛС ООО «Промресурс»;
28. договор аренды имущества от 04.10.2023 № АР0210-2023ЛС ООО «Энергогарант»;
29. договор аренды имущества от 04.08.2023 № АР0108-2023ЛС СНТ «Интернационалист»;
30. договор аренды имущества от 01.01.2023 № Э/1-175/2023 ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
31. договор аренды имущества от 04.05.2023 № АР0105-2023ЛС ОБУЗ «Ивановский областной наркологический диспансер»;
32. договор аренды имущества от 26.07.2023 № АР0107-2023ЛС ЗАО «Стройхимсервис»;
33. договор аренды земельного участка 01.03.2023 №03/23-ЗУ от 01.03.2023 ООО «Торговый дом Ивановский трикотаж»;
34. договор аренды движимого имущества 01.03.2018 № б/н от ООО «Подстанция «Красный Октябрь»;
35. договор аренды движимого имущества б/н от 21.05.2018 гр. Столбов А.В.;
36. договор аренды имущества № б/н 01.05.2018 гр. Воробушков М.А.;
37. договор аренды от 21.05.2018 № б/н ИРО ВФСО ООО «Динамо»;
38. договор аренды имущества от 12.04.2018 № 18-2 ООО «Электроснаб-2010»;
39. договор аренды движимого имущества от 01.04.2018 № 2 с ООО «Аверс»;
40. договор аренды имущества от 19.11.2018 № 442 кот ООО «Тейковская котельная»;
41. договор аренды имущества от 01.11.2018 № 1-11-18 с ООО «Хромцовский карьер»;
42. договор аренды имущества от 01.09.2018 № б/н с ООО «Стоик-М»;
43. договор аренды имущества от 01.01.2019 №1-НОВ с ООО «Новация»;
44. договор аренды имущества от 01.01.2019 № СТР-3 с ООО «Струна»;
45. договор аренды имущества от 01.01.2019 №АПЛ-2 с ООО «Автопластик»;
46. договор аренды имущества от 01.10.2019 № 1 с ООО «СК Европейский стиль»;
47. договор аренды имущества от 27.08.2019 № 27/08/19 с ООО «Славянский Дом»;
48. договор аренды имущества от 14.08.2020 № 14/08/20 с АО «Шуйская водка»;
49. договор аренды имущества от 12.10.2020 № Э/1-112/2020 с ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
50. договор аренды имущества от 01.09.2020 № Э/1-111/2020 с ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
51. договор аренды имущества от 22.09.2020 № 22/09/20 с ООО «Славянский дом»;
52. договор аренды имущества от 30.04.2020 № 30.04.2020 с ООО «Солидарность», гр. Абдул-Каюмов Р.Р., гр. Корешков С.В., гр. Макаревич С.В., гр. Шипилов С.Н.;
53. договор аренды имущества от 03.04.2020 №Э/37-147/2020 с ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
54. договор аренды имущества от 31.12.2019 № 31/12/19 с ИП Волковым М.Е.;
55. договор аренды имущества от 26.02.2020 № 1-АР с ООО «БАС»;
56. договор аренды имущества от 21.10.2020 № А21-10-2020 с ООО «СЗ «Компания Строй-Сервис»;
57. договор аренды имущества от 21.01.2021 № 12/01/2021 с ООО «Победа»;
58. договор аренды имущества от 01.03.2021 № АР0304-2021СК с ООО «Завод подъемников»;

59. договор аренды имущества от 01.01.2019 № КТП-К78 с ИП Кеворкян А.Ю., ИП Буравлев С.А., ИП Цупко С.В.;
60. договор аренды имущества от 01.03.2021 № АР0305-2021СК с ИП Круглов А.В.;
61. договор аренды имущества от 01.03.2021 № АР0306-2021СК с ИП Кисляков Н.В.;
62. договор аренды имущества от 01.02.2021 № АР0102-2021СК с ООО «Русский Манчестер»;
63. договор аренды имущества от 01.02.2021 № АР0202-2021СК с ООО «СКС»;
64. договор аренды имущества от 01.12.2020 № Э/1-150/2020 с ООО «ЭСИХ»;
65. договор аренды имущества от 08.04.2021 № АР0402-2021СК с ООО «Кенгуру»;
66. договор аренды имущества от 17.06.2021 № АР0106-2021СК с ИП Тверской М.Ю.;
67. договор аренды имущества от 17.06.2021 № АР0403-2021СК с ИП Тверской М.Ю.;
68. договор аренды имущества от 08.04.2021 № АР0401-2021СК с ИП Вейсман М.Е.;
69. договор аренды имущества от 31.10.2021 № АР1010-2021СК с ИП Бугрова М.А., ИП Бугров А.А.;
70. договор аренды имущества от 01.06.2022 № АР0506-2022ЛС ООО «ИВЭСК»;
71. договор аренды имущества от 01.06.2022 № АР0406-2022ЛС ООО «ИВЭСК»;
72. договор аренды имущества от 10.10.2022 № Э/37-170/2021 с ООО «Энергосетьинвестхолдинг»;
73. договор аренды с от 01.06.2021 № АР0601-2021СК АО «Ивановоискож»;
74. договор аренды имущества от 04.04.2022 № АР0204-2022 ООО «Спорт-Текс»;
75. договор аренды имущества от 01.10.2023 № АР0110-2023 ООО «Промгрупп».

Указанные договоры заключены ООО «ИВЭЛС» на срок не менее долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с подпунктом 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются регулирующим органом, исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Для определения величины амортизации в составе арендной платы применены нормы пункта 27 Основ ценообразования. По мнению Экспертной группы, необходимо придерживаться системного подхода при формировании расходных статей в составе НВВ сетевых организаций, в связи с чем порядок определения величины амортизационных отчислений для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» должен быть единым.

2.3.2. Аренда нежилого помещения площадью 406,10 кв. м по адресу: г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, д. 22 для размещения персонала ООО «ИВЭЛС» в соответствии с договором аренды № б/н от 01.02.2019 г., заключенным между ООО «ИВЭЛС» и ООО «Управление недвижимостью», на сумму 1 726, 284 тыс. руб. Экспертной группой признана необоснованно завышенной. Экспертной группой произведен альтернативный расчет в соответствии с требованием п. 29 Основ ценообразования и учтены расходы в размере **1 414,951 тыс. руб.** Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

2.3.3. Заявленные организацией расходы на аренду спецтехники по договору № 3/2023 от 01.09.2023 с ООО «Стройэнергомонтаж» в размере **2 387,667 тыс. руб.** не учтены Экспертной группой в связи с отсутствием экономического обоснования в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования и расчета потребности аренды спецтехники в машино-часах.

2.3.4. Заявленные организацией расходы в размере **14 708,99** тыс. руб. по договору лизинга признаны Экспертной группой экономически необоснованными, т.к. согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

2.4. По статье «Тепловая энергия, коммунальные услуги» Экспертной группой учтены расходы на коммунальные услуги (водоснабжение, газоснабжение, вывоз ТБО) в сумме **76,138 тыс. руб.** и включают в себя:

- вода и водоотведение

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере 4,315 тыс. руб., согласно предложению ООО «ИВЭЛС», а также на основании договора аренды имущества с ООО «Управление недвижимостью» от 01.02.2019.

- газоснабжение

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере 47,036 тыс. руб., согласно предложению ООО «ИВЭЛС», а также на основании договора аренды имущества с ООО «Управление недвижимостью» от 01.02.2019.

- вывоз ТБО

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере 24,787 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» 100,86 тыс. руб.) на основании фактических расходов за 2022 год по договору № 11-2-2840 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с потребителем юридическим лицом в нежилом помещении от 26.11.2020 г., а также с учетом прогнозных индексов на 2023 год – 1,083 и 2024 год – 1,044.

Экспертной группой не приняты заявленные организацией расходы на электроэнергию в размере 169,013 тыс. руб. и расходы на ТО газового оборудования в размере 17,530 тыс. руб., т.к. данные затраты относятся к подконтрольным расходам.

2.5. Налоги и другие обязательные платежи.

2.5.1. Налог на имущество.

Величина налога на имущество на 2024 год определена Экспертной группой в размере **2 024,86 тыс. руб.** по предложению ООО «ИВЭЛС» на основании расчета, исходя из среднегодовой стоимости принадлежащего на законном основании ООО «ИВЭЛС» имущества и ставки налога на имущество в размере 2,2 %. В качестве обосновывающих документов представлена декларация по налогу на имущество за 2022 году на сумму 689,776 тыс. руб.

2.5.2. Налог на землю.

Величина налога на землю на 2024 год определена Экспертной группой в размере **19,07 тыс. руб.** на основании расчета исходя из стоимости принадлежащего на законном основании ООО «ИВЭЛС» земельного участка и ставки налога на землю в размере 1,5 %.

2.6. По статье «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей» Экспертной группой определены плановые расходы 2024 года в размере **1 360,11 тыс. руб.**, вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в сумме 2 033,45 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 технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере **1 184,97 тыс. руб.**

Расчет приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

2.6.2. По подстатье «Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт» Экспертной группой приняты плановые расходы на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих

устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, в размере **175,14 тыс. руб.**

Расчет приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Плановые показатели Экспертной группой определены на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 3 предшествующих года (2020-2022 гг.).

В обоснование требований по статье «Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению» ООО «ИВЭЛС» представило в адрес Департамента следующие документы:

- расчеты выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;

- реестры исполненных договоров за 2020-2022 гг.,

- акты об осуществлении технологического присоединения за 2022 год,

- документы, обосновывающие фактические расходы, связанные с технологическим присоединением.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает общую величину неподконтрольных расходов на 2024 год в размере **29 532,82 тыс. руб.**

2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	29 532,82
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 194,37
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	3 463,25
2.3.	Тепловая энергия, коммунальные услуги	тыс. руб.	76,14
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	11 395,02
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	2 043,93
2.7.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	1 360,11

3. Корректировка НВВ на основании фактических данных.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2022 год по формуле 9.6 Методических указаний № 98-э, принята Экспертной группой в размере **4 131,11 тыс. руб.** Фактическое значение индекса потребительских цен в 2022 году составило 1,138 вместо учтенного ранее в расчете подконтрольных расходов 2022 года планового значения 1,043:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

$$36\,328,94 \text{ тыс. руб.} * (1,1875 - 1,0872) * 1,058 * 1,072 = 4\,131,11 \text{ тыс. руб.}$$

ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	4 131,11
Подконтрольные расходы план 2021	тыс. руб.	36 328,94
Кинд i-2 (2022 ФАКТ)		1,1875
Кинд i-2 (2022 ПЛАН)		1,0872
ИПЦ на год I (2024 год)	%	7,2%
ИПЦ на год i-1 на (2023 год)	%	5,8%

Корректировка неподконтрольных расходов 2022 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет (- 869,21) тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

Расшифровка таких расходов приведена ниже.

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

(16 736,95 тыс. руб. – 17 503,33 тыс. руб.) * 1,058 * 1,072 = (- 869,21) тыс. руб.

№	Статья расходов	Утверждено ДЭиТ) за 2022 год, тыс. руб.	Факт 2022 г. (по данным ТСО), тыс. руб.	Факт 2022 г. (принят ДЭиТ), тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2.	Неподконтрольные расходы	17 503,33	27 558,45	16 736,95	-766,38
2.1.	Отчисления на социальные нужды	7 650,88	5 257,76	5 257,76	-2 393,12
2.2.	Амортизация основных средств	457,18	3 483,00	653,67	196,49
2.3.	Тепловая энергия	32,19	0,00	0,00	-32,19
2.4.	Арендная плата	8 537,77	16 526,38	9 128,99	591,22
2.4.1.	<i>объекты электросетевого хозяйства</i>	8 066,12	15 703,81	8 617,82	551,70
2.4.2.	<i>прочая аренда</i>	471,65	822,57	511,16	39,52
2.5.	Прочие коммунальные услуги	0,00	176,19	67,61	67,61
2.6.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налоги и другие обязательные платежи	161,09	1 360,82	1 360,82	1 199,73
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы		0,00	0,00	0,00
3.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	664,22	754,30	268,10	-396,12

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2022 году принята Экспертной группой в размере 264,49 тыс. руб. (формула 9.9 Методических указаний № 98-э):

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$\min(7031,903; 4,17\% * 112 219,47) * 2,97655 - 112 690,862 * 4,17\% * 2,91447 * 1,058 * 1,072 = 264,49 \text{ тыс. руб.}$$

Э ^{отп пл} _{i-2} Отпуск в сеть план на 2022 год, тыс. кВт·ч	Э ^{отп.факт i-2} Фактический объем отпуска э/э в сеть (2022 год) (форма №46-ЭЭ), тыс. кВт·ч	Ni-2 - уровень потерь э/э утвержденный на долгосрочный период 2021-2025, к которому относится 2022 год	ЦП i-2 Прогнозная цена покупки потерь (2022 год), учтенная при установлении тарифов, руб./кВт·ч	ЦП факт i-2 - фактическая цена покупки потерь (2022 год), руб./кВт·ч	П факт i-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях (2022 год)	Фактический уровень потерь э/э (2022 год)	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию
112 690,862	112 219,47	4,17%	2,91447	2,97655	7031,9030	6,27%	233,2035

Объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ИВЭЛС» учтен в расчете по результатам анализа, а именно, формы статистического наблюдения «Сведения об отпуске (передаче) электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельная категориям потребителей» (форма 46-ЭЭ (передача) (годовая) за 2022 год.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях ООО «ИВЭЛС» определена в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии от 15.08.2017 № ЭСК-34-КП (Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»), а также в соответствии с представленными в тарифном деле актами приема-передачи и счетами-фактурами к указанному договору за январь-декабрь 2022 года.

Плановый норматив потерь установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой

выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Корректировка по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) принята Экспертной группой в размере **401,448 тыс. руб.**

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$(70\,286,860 \text{ тыс. руб.} - 69\,932,904 \text{ тыс. руб.}) * 1,058 * 1,072 = 401,448 \text{ тыс. руб.}$$

<i>Показатель</i>	<i>Ед.изм.</i>	<i>Значение</i>
<i>Отклонение HVB</i>	тыс.руб.	353,956
<i>Стоимость услуги по передаче ээ (Факт)</i>	тыс.руб.	69 932,904
<i>Стоимость услуги по передаче ээ (план)</i>	тыс.руб.	70 286,860

Согласно договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.08.2017 № 372000106 (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), счетам-фактурам и актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2022 года.

Корректировка HVB с учетом показателей надежности и качества

Уровень надежности и качества реализуемых услуг для ООО «ИВЭЛС» установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Фактические значения показателей надежности и качества утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 26.05.2023 № 21-э/1 «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2022 год».

Корректировка HVB с учетом показателей надежности и качества 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 **339,55 тыс. руб.** (расчет приведен в приложении).

Инвестиционная программа для ООО «ИВЭЛС» в части деятельности по передаче электрической энергии на 2021-2022 гг. Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области не утверждалась, экономия потерь в сетях за 2022 год отсутствует и организацией не заявлена.

Заявленная ООО «ИВЭЛС» экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год в размере **6 974,89 тыс. руб.** за предыдущий долгосрочный период регулирования (2018-2020 гг.) признана Экспертной группой экономически необоснованной, так как организацией данная экономия в предыдущем долгосрочном периоде регулирования не была подтверждена соответствующими документами и техническими расчетами (указанные в отчетах по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводимые энергосберегающие мероприятия по своему эффекту не соответствуют заявленной экономии в кВтч, которая, по анализу Департамента, сложилась в основном из-за изменения в течение периода регулирования состава эксплуатируемых объектов электросетевого хозяйства и, соответственно, баланса отпуска электроэнергии) и не учитывалась при установлении тарифов для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2023 гг. Мероприятия по снижению коммерческих потерь в сетях территориальных сетевых организаций также не могут учитываться в составе обоснований экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее тексту – Правила государственного регулирования), Экспертной группой был проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Рост 2024/2023, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	36 328,94	39 496,48	64 518,78	79 660,04	80 515,59	123,47%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 900,87	17 503,33	28 866,16	29 532,82	28 212,87	102,31%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 037,29	7 650,88	12 497,96	11 194,37	11 314,60	89,57%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	452,75	457,18	1 026,26	3 463,25	3 383,18	337,46%
2.3.	Тепловая энергия, коммунальные услуги	тыс. руб.	28,22	32,19	77,50	76,14	76,14	98,24%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	9 211,16	8 537,77	12 728,04	11 395,02	11 395,02	89,53%
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	171,45	161,09	1 195,02	2 043,93	2 043,93	171,04%
2.7.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	0,00	664,22	1 341,38	1 360,11	0,00	101,40%
3.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	-1 833,60	-894,53	-3 796,26			0,00%
4.	Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	4 557,08	485,87	1 618,98	4 267,38		263,58%
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	55 953,29	56 591,16	91 207,66	113 460,24	108 728,46	124,40%

В итоге величина НВВ ООО «ИВЭЛС» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **113 460,24 тыс. руб.**, что составляет 124,40% к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2023 года – 56 730,12 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2023 года – 56 730,12 тыс. руб.

Приложение: на _____ л. в 1 экз.

**Первый заместитель
директора Департамента**



С.Е. Бугаева

Приложение № 9 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей 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, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Прогнозный баланс на 2024 год по сетям ООО "ИВЭЛС"

№	Наименование показателя	ПРОВЕРКА									
		Всего тыс.кВтч	Мощность кВт	ВН		СН1		СН11		НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	207 082,664	23 914,223	46 463,613	5 300,640	90 310,220	10 350,926	57 550,599	6 710,336	12 758,232	1 552,321
1.1.	из вышестоящей организации										
1.2.	из нестесненных организаций										
1.3.	Трансформировано из собственных сетей:										
1.3.1.	ВН										
1.3.2.	СН1										
1.3.3.	СН11										
1.3.4.	НН										
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	8 635,347	997,223	711,099	70,640	4 128,986	474,926	2 991,690	342,336	803,573	109,321
2.	Потери электроэнергии (мощности) - %	4,17%	4,17%	1,53%	1,33%	4,57%	4,59%	5,20%	5,10%	6,30%	7,04%
2.1.	Потери на собственное потребление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям (субабонентам)	8 635,347	997,223	711,099	70,640	4 128,986	474,926	2 991,690	342,336	803,573	109,321
3.	Трансформировано в собственные сети:										
3.1.	ВН										
3.2.	СН1										
3.3.	СН11										
3.4.	НН										
4.	Пользователь отток по группам потребителей	198 447,317	22 917,000	45 752,514	5 230,000	86 181,235	9 876,000	54 558,909	6 368,000	11 954,659	1 443,000
4.1.	собственное потребление (без потерь)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	198 447,317	22 917,000	45 752,514	5 230,000	86 181,235	9 876,000	54 558,909	6 368,000	11 954,659	1 443,000
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	115 072,622	13 337,000	34 249,724	3 920,000	43 594,594	4 997,000	35 258,847	4 157,000	1 969,457	263,000
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - ПАО «Россети Центр и Приволжье» - "Ивэнерго")	84 301,969	9 712,000	34 249,724	3 920,000	35 354,256	4 053,000	14 143,671	1 665,000	554,318	74,000
	потребители ООО "ИВЭЛС" (подключение через ВЭСХ - ПАО "Т Плюс")	12 741,235	1 488,000	-	-	8 240,338	944,000	4 474,050	537,000	26,847	7,000
	потребители ООО "ИВЭЛС" (подключены через ВЭСХ ООО "ИМЗ Автоярв" в т.ч. находящиеся на расчетах в АО "ЭнергосбыТ Плюс")	2 477,502	285,000	-	-	-	-	2 068,256	236,000	409,246	49,000
	потребители ООО "ИВЭЛС" (подключены через ВЭСХ "Отделочная фабрика Прогресс") в т.ч. находящиеся на расчетах в АО "ЭнергосбыТ Плюс")	303,269	39,000	-	-	-	-	303,269	39,000	-	-
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - ООО "НСК") в т.ч. находящиеся на расчетах в АО "ЭнергосбыТ Плюс")	1 793,592	209,000	-	-	-	-	1 362,733	159,000	430,859	50,000
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - ПАО «Россети Центр и Приволжье» (РЭС ИВЭС)), в т.ч. находящиеся на расчетах в АО "ЭнергосбыТ Плюс")	11 559,453	1 366,000	-	-	-	-	11 011,266	1 283,000	548,187	83,000
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - АО "РЖД") находящиеся на расчетах в АО "ЭнергосбыТ Плюс")	56,543	11,000	-	-	-	-	56,543	11,000	-	-
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - ООО "ПЭСИ") находящиеся на расчетах в АО "ЭнергосбыТ Плюс")	357,684	45,000	-	-	-	-	357,684	45,000	-	-
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - АО "Вичугская городская электросеть") находящиеся на расчетах в ООО "Ивановоэнергосбыт")	1 357,418	166,000	-	-	-	-	1 357,418	166,000	-	-
	потребители ООО "ИВЭЛС" (вышестоящая ТСО - ООО "ОЭС") находящиеся на расчетах в ООО "Ивановоэнергосбыт")	123,957	16,000	-	-	-	-	123,957	16,000	-	-
4.2.2.	исключение	11 482,729	1 360,000	-	-	-	-	1 497,527	180,000	9 985,202	1 180,000
	АО "ЭнергосбыТ Плюс"	11 482,729	1 360,000	-	-	-	-	1 497,527	180,000	9 985,202	1 180,000
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	нижестоящие сетевые организации	71 891,966	8 220,000	11 502,790	1 310,000	42 586,641	4 879,000	17 802,535	2 031,000	-	-
4.2.3.1.	ПАО «Россети Центр и Приволжье» - "Ивэнерго"	41 830,037	4 777,000	1 271,735	145,000	23 244,399	2 660,000	17 313,903	1 972,000	-	-
4.2.3.2.	АО "Вичугская городская электросеть"	17 173,979	1 959,000	9 618,983	1 095,000	7 554,996	864,000	-	-	-	-
4.2.3.3.	АО "Объединенные электрические сети"	9 568,258	1 101,000	612,072	70,000	8 898,632	1 023,000	57,554	8,000	-	-
4.2.3.6.	ООО "Промэнергосеть-Лежнево"	417,832	48,000	-	-	417,832	48,000	-	-	-	-
4.2.3.7.	ООО "НСК"	2 676,202	308,000	-	-	2 470,782	284,000	205,420	24,000	-	-
4.2.3.8.	ОАО «РЖД» (ТП-816, Т-1)	225,658	27,000	-	-	-	-	225,658	27,000	-	-

Приложение № 10 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования 2024 год, принимаемой в расчет единых (колловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Статья	Наименование ТСО	Коэффициенты для оценки надежности на 2022 год		Показатель уровня надежности в 2022 году (показатель среднего предельно допустимого уровня аварийной готовности на том же уровне надежности)	Показатель уровня надежности в 2023 году (показатель среднего предельно допустимого уровня аварийной готовности на том же уровне надежности)	Показатель уровня надежности в 2024 году (показатель среднего предельно допустимого уровня аварийной готовности на том же уровне надежности)	Коэффициент надежности	Оценка достижения показателя уровня надежности	Коэффициент надежности	Оценка достижения показателя уровня надежности	Коэффициент надежности	Оценка достижения показателя уровня надежности	Максимальный процент в проектном периоде (показатель надежности)	Объемная нагрузка (показатель надежности)	Категория надежности (показатель надежности)	ИВВ 2022 года (в части надежности)	ИВВ 2024 года (в части надежности)
		К (для ПТФ)	К (для ПТФ)														
1	1.000 "ИВЭЛС"	0.35	0.30	0.30	0.30	0.30	0.3	Исполнено	0.3	Исполнено	0.3	Исполнено	0.02	0.006	36 591,16	339,55	

Приложение № 11 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей 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, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2021 г.)					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2022 г.)					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2023 г.)					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 г.)				
		ставка платы (руб./кВт.ч), руб./кВт.ч, руб./кВт.ч за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, кв. шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческими учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф (руб./кВт.ч, руб./кВт.ч, руб./кВт.ч за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, кв. шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческими учета электроэнергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт.ч), руб./кВт.ч, руб./кВт.ч за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, кв. шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческими учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф (руб./кВт.ч, руб./кВт.ч, руб./кВт.ч за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, кв. шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческими учета электроэнергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт.ч), руб./кВт.ч, руб./кВт.ч за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, кв. шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческими учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф (руб./кВт.ч, руб./кВт.ч, руб./кВт.ч за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, кв. шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческими учета электроэнергии (тыс. руб.)		
1																					
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1-пункт 1.2.1+ пункт 1.2.2)																				
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организационно-технической документации (ТУ) заявителю на уровне напряжения 1 и (или) данной мощности																				
1.2.1.	Выезд сетевой организации/участков или обособленной сетевой организации на место присоединения																				
1.2.2.	Проверка выполнения технических условий																				
2.	Расходы по мероприятиям «повышение» и расходы на обеспечение средними коммерческими учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения																				
3.	Строительство воздушных линий																				
4.	Строительство кабельных линий																				
5.	Строительство пунктов электроподстанции																				
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ																				
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ																				
8.	Строительство сетей питания подстанции																				
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, поданных заявок в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)																				
10.	Размер расхода, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1н, 2-п, 9)																				

Итого: 1184,9

Приложение № 12 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей 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, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Факт за 2022 год ДЭиГ	Расчетные данные за 2022 год от 30.12.2021 N 61-з/3			Планировые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили",			8,28	8,28			12,13			175,138
2.	Строительство воздушных линий			8,28	8,28			12,13			175,14
2.j	Материал опоры										
2.j.k	Тип провода										
2.j.k.l	Материал провода										
2.j.k.l.m	Сечение провода										
2.j.k.l.m.n	Количество цепей	столбец 5 /						столбец 6 *			столбец 9 *
2.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	столбец 5 / столбец 4 *						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
		827876,80	0,01	8,28		1213396,31	0,01	12,13	1316825,84	0,133	175,14
3.	Строительство кабельных линий										
3.j.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное										
3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)										
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)										
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))										
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале,							столбец 6 *			столбец 9 *
4.	Строительство пунктов секционирования										
4.j	Реклоузеры (j = 1), линейные										
4.j.k	Номинальный ток до 100 А	столбец 5 /						столбец 6 *			столбец 9 *
4.4.k.l	Количество ячеек	столбец 5 /						столбец 6 *			столбец 9 *
5.	Строительство							0,00			
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за										
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1),										
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно										
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа							столбец 6 *			столбец 9 *
	Трансформаторная подстанции КТП-ТК-										
6.	Строительство распределительных										
6.j	Распределительные трансформаторные										
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1),										
6.j.k.l	Трансформаторная мощность										
6.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1),	столбец 5 /						столбец 6 *			столбец 9 *
7.	Строительство центров питания, подстанций										
7.j	Однотрансформаторные (j = 1),										
7.j.k	Трансформаторная мощность										
7.j.k.l	Открытого типа (l = 1),	столбец 5 /						столбец 6 *			столбец 9 *