

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

27 октября 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 по тексту – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 29.12.2011г. № 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 Федеральной службы по тарифам Российской Федерации 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 Федеральной службы по тарифам 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 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»;
- Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Достоверность данных, представленных в материалах тарифного дела на 2024 год АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.

Поскольку расчетные материалы подписаны соответствующими должностными лицами АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), Экспертная группа считает их достоверными.

Предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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://oboronenergo.su>.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), 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 «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») и смежными территориальными сетевыми организациями.

Филиал «Волго-Вятский» является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго» и в числе прочих функций осуществляет передачу и распределение электрической энергии. На территории Ивановской области деятельность по передаче электрической энергии (мощности) осуществляет РЭС «Ивановский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Учетная политика утверждена приказом АО «Оборонэнерго» от 27.07.2021 № 190 «Об утверждении Учетной политики по бухгалтерскому учету, учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго».

Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам деятельности (по регулируемым видам деятельности и прочим видам деятельности) имеется.

Согласно п. 4.6.1 Учетной политики АО «Оборонэнерго» подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- производственные (счет 20) - учет на данном счете организуется по субсчетам в разрезе номенклатурных групп, статей учета затрат и подразделений;
- общепроизводственные (счет 25) - учет на счете 25 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений.

Счет 20 «Основное производство» включает в себя прямые расходы, связанные с основными видами деятельности АО «Оборонэнерго». На данном счете аккумулируются затраты производственных подразделений Общества, непосредственно связанные с выполнением работ (оказанием услуг) в субъекте Российской Федерации, а также затраты на содержание руководства районов электрических сетей, электросетевых участков, производственных участков, производственных групп и имеет 2 основных субсчета:

- Субсчет 20.01.1 «Основное производство»;
- Субсчет 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)».

Субсчет 20.03 расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала.

Централизация функций управления, ведения учета, подготовки отчетности, организации закупок на конкурсной основе в филиале значительно сокращает себестоимость обслуживания электросетевого хозяйства в регионах, так как позволяет исключить оплату труда и других необходимых расходов штата соответствующих специалистов в каждом регионе осуществления деятельности АО «Оборонэнерго».

Субсчет 25.01 «Общепроизводственные расходы» аккумулирует распределяемые затраты АУП, которые распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство».

Поскольку организация является филиалом АО «Оборонэнерго» и не имеет полного законченного бухгалтерского баланса, анализ финансового состояния филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не проводился.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» осуществлен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Основные технико-экономические показатели филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за отчетный период представлены в таблице:

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	51,9313	52,3584	52,4087	50,6370	52,6256	50,637
2	Потери в электрической сети	млн.кВтч	3,0783	2,8534	3,1078	3,4723	3,1207	3,0030
3	Относительные потери	%	5,93	5,45	5,93	6,86	5,93	5,93
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	48,8530	49,5049	49,3008	47,1647	49,5049	47,634
Мощность								
1	Поступление в сеть	МВт	8,6900	8,7614	8,7699	8,4734	8,8062	8,4734
2	Потери в электрической сети	МВт	0,5151	0,4775	0,5201	0,5810	0,5222	0,5025
3	Относительные потери	%	5,93	5,45	5,93	6,86	5,93	5,93
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт	8,1749	8,2840	8,2498	7,8923	8,2840	7,9709
5	Заявленная мощность	МВт	8,1749	8,2760	8,1359	7,8845	8,2339	7,9630

Сетевая организация АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, так как выполняются следующие условия:

1. Владение на праве собственности и безвозмездном пользовании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 79,68 МВА.

2. Владение на праве собственности и безвозмездного пользования 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 и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет 540,46 км, 2 проектных номинальных классов напряжения: 1-20кВ – 199,34 км; ниже 1кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 341,12км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, 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.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-222-32-20.

5. Наличие официального сайта АО «Оборонэнерго» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://oboronenergo.su>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 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 (4 702,63 у.е.) и составляет на 2024 год - 4 779,03 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 условных единиц обусловлено строительством новых объектов электросетевого хозяйства для осуществления технологического присоединения потребителей к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») и принятию в безвозмездное пользование объектов электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации.

Уровень подконтрольных расходов на 2024 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») пересмотрен и составляет **39 796,39 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 40 141,74 тыс. руб.

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

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

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

$$32\ 114,33 * (1,1399 * 1,0427 * 1,0426) = 39\ 796,39 \text{ тыс. руб.}$$

Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)		1,1399
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2022 год ФАКТ	%	13,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА факт 2022 год	%	3,3%
У.е. СР факт 2021 год	у.е.	4 468,07
У.е. СР факт 2022 год	у.е.	4 662,70
Коэффициент индексации - (2023 год ОЖИДАЕМОЕ)		1,0427
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ на 2023 год	%	5,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА 2023 год	%	1,6%
У.е. СР факт 2022 год	у.е.	4 662,70
У.е. СР факт 2023 год	у.е.	4 762,38
Коэффициент индексации - 2024 год		1,0426
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ на 2024 год	%	7,2%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА 2024 год	%	0,3%
У.е. СР факт 2023 год	у.е.	4 762,38
У.е. СР факт 2024 год	у.е.	4 779,03

2. Неподконтрольные расходы.

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

2.1. Отчисления на социальные нужды.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Экспертной группой приняты расходы в размере **8 600,66 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в размере 8 732,75 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с порядком, определенным Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы по данной статье рассчитаны исходя из определенной Экспертной группой расчетной величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» в составе подконтрольных расходов на 2024 год (28 479,00 тыс. руб.) и фактической ставки по страховым взносам обязательное социальное страхование АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2022 год.

2.2. Амортизация основных средств.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

Учитывая изложенное, а также данные о фактических амортизационных отчислениях АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2022 год, предоставленные в материалах тарифного дела, величина расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год принята в размере **6 775,84 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в размере 7 741,65 тыс. руб.

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств Экспертной группой учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

2.3. Тепловая энергия.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой на основании фактических расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2022 год с учетом соответствующих индексов потребительских цен организаций ЖКХ на 2023 и 2024 годы (1,099 и 1,055) в размере **225,82 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 357,89 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены:

- договор теплоснабжения от 22.11.2022 № 23-Т/2022 (ООО «Коммунальные Энергетические Системы - Тейково»);
- договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 01.01.2022 № тги1815-02380 (ПАО «Т Плюс»);
- счета-фактуры к вышеуказанным договорам;
- расчет по статье затрат «Тепловая энергия».

2.4. Расходы по статье «Арендная плата» определены Экспертной группой в размере 1 671,83 тыс. руб.

По данной статье затрат организацией запланированы расходы по аренде помещения для размещения персонала РЭС «Ивановский» на территории Ивановской области в соответствии с договором аренды нежилых помещений от 29.06.2018 № 128-ВЛГ-2018 (ИП Вязгин О.А.), закупка проведена способом «у единственного поставщика» (протокол № 20180621 от 21.06.2018), которые приняты Экспертной группой в размере **936,85 тыс. руб.** (согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)). Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго» с местонахождением г. Нижний Новгород. АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») осуществляет все необходимые организационно-технические мероприятия по обеспечению видов деятельности АО «Оборонэнерго».

Экспертная группа по данной статье затрат также учитывает расходы АУП по договору аренды нежилого здания № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018, заключенному между АО «Оборонэнерго» и ИП Балыкиным А.В., закупка проведена способом «у единственного поставщика, в размере **734,98 тыс. руб.** (согласно расчету АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в соответствии с долей затрат, приходящей на Ивановскую область. Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

2.5. Налоги и другие обязательные платежи.

2.5.1. Налог на имущество

Расходы определены Экспертной группой в размере **110,17 тыс. руб.** согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

В качестве обосновывающих документов представлена декларация по налогу на имущество за 2022 году на сумму 125,12 тыс. руб.

2.5.2. Транспортный налог

Величина транспортного налога определена Экспертной группой исходя из перечня транспортных средств и ставок налога в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в размере **19,91 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 37,33 тыс. руб.

По статье «Транспортный налог» Экспертной группой исключен налог на автомобили с мощностью двигателя более 150 л.с.: автомобиль класса BMW 750Li XDRIVE, автомобиль Nissan, как экономически не обоснованный. Экспертная группа считает, что не обоснована целесообразность использования легковых авто с данной мощностью в регулируемой деятельности.

2.5.3. Прочие налоги и сборы

Платон – это система взимания платы с грузовиков, с момента запуска в эксплуатацию системы 15.11.2015 денежные средства взимаются с перевозчиков в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **2,72 тыс. руб.** на основании предложения АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

В качестве подтверждающих документов указанных расходов были представлены платежные поручения.

2.5.4. Налог на прибыль.

Согласно п. 5 Основ ценообразования в НВВ включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования документа.

Согласно учетной политике АО «Оборонэнерго» налог на прибыль исчисляется и уплачивается по местонахождению ЦАУ и по местонахождению обособленных подразделений:

- исчисление и уплата налога (авансовых платежей) в федеральный бюджет производится по месту нахождения ЦАУ без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям,
- исчисление и уплата налога (авансовых платежей) в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится как по месту нахождения ЦАУ, так и по месту нахождения обособленных подразделений Общества.

Доля прибыли, приходящаяся на обособленное подразделение, определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества подразделений.

Величина налога на прибыль на 2024 год определена Экспертной группой в размере **2 033,79 тыс. руб.** на основании предложения АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») с учетом соответствующих фактических показателей за 2022 год (исчисленного налога на прибыль за 2022 год).

В обоснование заявленных требований АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в адрес Департамента представлена налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2022 год и расчеты по его распределению.

2.6. Расходы по статье «Коммунальные услуги» определены Экспертной группой в размере 16,59 тыс. руб. и включают в себя:

- вода и водоотведение

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере **8,91 тыс. руб.**, согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), а также на основании договора холодного водоснабжения от 01.04.2020 № 19/81-ВЛГ-2020.

- вывоз ТБО

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере **7,68 тыс. руб.**, согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), а также на основании договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 03.04.2018 № 58-ВЛГ-2018.

2.7. Оплата услуг ПАО «Россети» определена Экспертной группой в размере 602,97 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены:

- договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 01.06.2012 № 610/П;
- акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2022 года.

Приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-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. В

соответствии с выпиской из сводного прогнозного баланса по Ивановской области заявленная мощность по потребителям сетевой организации АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2024 год принята Экспертной группой в размере 0,15 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 «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») (0,15 МВт), а также с учетом проекта приказа ФАС России «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. на 1 полугодие 2024 года и 282 975,72 руб./МВт·мес. на 2 полугодие 2024 года.

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 «ФСК ЕЭС», на 2023 год в размере 4,44 % от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозного по состоянию на 27.10.2023 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 2023 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>) 2279 руб./МВт·ч., а также с учетом соответствующих индексов цен производителей на 2024 год (1,056) и составляет 2 406,62 руб./МВт·ч).

Период 2024	Мощность			Потери					Стоимость услуги по передаче электрической энергии (руб. без НДС)
	Тариф на содержание сетей Руб/МВт в мес. (без НДС)	Заявленная мощность, Мвт	Стоимость услуги на содержание сетей, руб. без НДС	Объем сальдо-перетока из сети, МВт/ч	Норматив потерь в сетях ФСК, %	Объемы потерь электрической энергии в сетях ФСК, МВт/ч	Тариф на оплату потерь руб./Мвт.ч	Стоимость потерь электрической энергии, руб. без НДС	
январь	256 086,62	0,15	38 412,99	138,75	4,44	6,16	2406,62	14 825,47	53 238,47
февраль	256 086,62	0,15	38 412,99	125,37	4,44	5,57	2406,62	13 396,73	51 809,72
март	256 086,62	0,15	38 412,99	121,67	4,44	5,40	2406,62	13 001,05	51 414,04
апрель	256 086,62	0,15	38 412,99	113,41	4,44	5,04	2406,62	12 117,79	50 530,78
май	256 086,62	0,15	38 412,99	73,10	4,44	3,25	2406,62	7 810,93	46 223,92
июнь	256 086,62	0,15	38 412,99	32,45	4,44	1,44	2406,62	3 467,20	41 880,20
июль	282 975,72	0,15	42 446,36	34,00	4,44	1,51	2406,62	3 633,04	46 079,40
август	282 975,72	0,15	42 446,36	37,37	4,44	1,66	2406,62	3 993,24	46 439,60
сентябрь	282 975,72	0,15	42 446,36	72,61	4,44	3,22	2406,62	7 758,14	50 204,50
октябрь	282 975,72	0,15	42 446,36	121,79	4,44	5,41	2406,62	13 013,33	55 459,69
ноябрь	282 975,72	0,15	42 446,36	123,61	4,44	5,49	2406,62	13 207,81	55 654,17
декабрь	282 975,72	0,15	42 446,36	108,44	4,44	4,81	2406,62	11 587,05	54 033,40
Итого за 12 мес. 2024 г.				1 102,55					602,97

2.8. В составе статьи «Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению» Экспертной группой на 2024 год учтены расходы в сумме **44,64** тыс. руб. (вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 5 534,22 тыс. руб.), в том числе:

8.1. По подстатье «Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно», рассчитаны Экспертной группой на 2024 год исходя из планового количества договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей и составили 0,00 тыс. руб.;

8.2. По подстатье «Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт» Экспертной группой приняты плановые расходы на 2024

года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, в размере 44,64 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 технологическому присоединению льготных категорий заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно» АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») также 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. до 15 кВт.

В обоснование требований по статье «Выпадающие доходы по технологическому присоединению льготных категорий потребителей до 150 кВт» АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представило в адрес Департамента следующие документы:

- договор № 74/3ТП/ВЛГ-2022 «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»» от 12.05.2022, акт об осуществлении технологического присоединения № ВЛГ-212 от 28.07.2022;

- договор № 21/3ТП/ВЛГ-2022 «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»» от 31.03.2022, акт об осуществлении технологического присоединения № ВЛГ-157 от 15.05.2022;

- договор № 20/3ТП/ВЛГ-2021 «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»» от 12.02.2021, акт об осуществлении технологического присоединения № ВЛГ-376 от 23.12.2022;

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

2.9. Сертификация, приборы учета

Экспертной группой не приняты заявленные организацией расходы в размере 15 190,92 тыс. руб. на проведение сертификации электрической энергии, а также на приборы учета на 2024 год, т.к. данные расходы относятся к подконтрольным расходам.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (далее по тексту – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода не меняются. К долгосрочным параметрам регулирования относится, в том числе, и базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

В соответствии с положениями п. 11 Методических указаний № 98-э в составе НВВ сетевых организаций учитываются планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (начало действия постановления - 19.03.2020).

Т.о., для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») долгосрочный период регулирования, когда вышеуказанные расходы подлежали учету отдельной составляющей в составе НВВ, закончился в 2020 году. С 2021 года данные расходы подлежали учету в составе базового уровня подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. и отражены в Экспертном заключении Департамента по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2021 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы от 14.12.2020.

Таким образом, руководствуясь данными положениями, постановлением Департамента от 24.12.2020 № 74-э/1 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» были установлены долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 гг., в том числе базовый уровень подконтрольных расходов, которые в течение долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. изменению не подлежат.

Анализ экономической обоснованности фактических расходов филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за текущий долгосрочный период регулирования, в том числе затраты по обеспечению коммерческого учета энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии будет использован Департаментом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на следующий долгосрочный период.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает величину неподконтрольных расходов на 2024 год в размере **20 104,95 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы		тыс. руб.	20 104,95
Отчисления на социальные нужды		тыс. руб.	8 600,66
Амортизация основных средств		тыс. руб.	6 775,84
Тепловая энергия		тыс. руб.	225,82
Арендная плата		тыс. руб.	1 671,83
Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)		тыс. руб.	0,00
Налоги и другие обязательные платежи		тыс. руб.	2 166,59
	- налог на прибыль	тыс. руб.	2 033,79
	- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00
	- налог на имущество	тыс. руб.	110,17
	- транспортный налог	тыс. руб.	19,91
	иные налоги		2,72
Лизинговые платежи		тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций		тыс. руб.	602,97
Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)		тыс. руб.	16,59
Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей		тыс. руб.	44,64

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 4 268,56 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:

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

$$32\ 114,33 * (1,1396 - 1,0227) * 1,058 * 1,072 = 4\ 268,56 \text{ тыс. руб.}$$

ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	4 268,56
Подконтрольные расходы план 2021	тыс. руб.	32 114,33

Кинді-2 (2022 ФАКТ)		1,1399
Кинді-2 (2022 ПЛАН)		1,0227

Корректировка неподконтрольных расходов 2021 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет 8 881,70 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

№ п/п	Наименование показателей	2022 год утверждено	По данным организации	Принято ДЭиТ	Величина корректировки ИР
			Факт 2022 год		
1	2	3	4		5
1.1.1.	Теплоэнергия	130,74	194,76	194,76	64,02
1.1.2.	Водоснабжение и водоотведение	9,24	8,55	8,55	-0,69
1.1.3.	Эксплуатация зданий (в т.ч. вывоз мусора)	5,49	4,67	4,67	-0,82
1.1.4.	Прочие коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Плата за аренду имущества, в том числе:	1 266,38	1 427,15	1 388,00	121,62
1.2.1.	лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	прочая аренда	1 266,38	1 427,15	1 388,00	121,62
1.3.	Налоги, всего, в том числе:	143,75	151,52	151,52	7,77
1.3.1.	транспортный налог	18,48	23,79	23,79	5,31
1.3.2.	прочие налоги и сборы	2,33	2,62	2,62	0,28
1.3.3.	налог на имущество	122,94	125,12	125,12	2,18
1.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	7 145,20	8 323,07	8 323,07	1 177,87
1.5.	Налог на прибыль	0,00	2 033,79	2 033,79	2 033,79
1.6.	Амортизация	5 539,15	9 714,14	6 669,68	1 130,53
1.7.	Прочие неподконтрольные расходы (услуги ФСК ЕЭС)	565,35	552,60	552,60	-12,75
	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	396,35	0,00	0,00
1.8.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт	890,27	5 534,22	12,99	-877,28
1.9.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт	0,00		4 186,92	4 186,92
ИТОГО		15 695,58	28 340,83	23 526,55	7 830,97

$$\Delta ИР_i = ИР_{i-2}^{расх.факт} - ИР_{i-2}^{расх.план}$$

(23 526,55 тыс. руб. - 15 695,58 тыс. руб.) * 1,058 * 1,072 = 8 881,70 тыс. руб.

Фактические затраты связанные с технологическим присоединением учтены с учетом постановления Департамента от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год». Расчет приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2022 году принята Экспертной группой в размере 1 241,85 тыс. руб. (формула 9.9. Методических указаний № 98-э) с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

(MIN(3 472,34; 5,93% * 50 637,01) * 3,5407 - 49 300,83 * 3,2621 * 5,93%) * 1,058 * 1,072 = 1 241,85 тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	1094,94
П факт i-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях (2022 год)	3 472,34
Эотп.факт i-2 - Фактический объем отпуска э/э в сеть (2022 год)	50 637,01
ЦП i-2 Прогнозная цена покупки потерь (2022 год)	3,2621
ЦП факт i-2 - фактическая цена покупки потерь (2022 год)	3,5407
Ni-2 - уровень потерь э/э утвержденный на долгосрочный период 2021-2025, к которому относится 2022 год	5,93%
Фактический уровень потерь э/э (2022 год)	6,86%
Отпуск в сеть план на 2022 год	49 300,83

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

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») определена в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии от 01.01.2019 № 2051-КП (ООО «Ивановоэнергообит») и договором купли-продажи электрической энергии (мощности) от 01.07.2014 № ЭСК-92 КП (Ивановский филиал АО «Энергообит Плюс»), а также актами к указанным договорам за январь-декабрь 2022 года.

Плановый норматив потерь установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 883,99 тыс. руб.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$52\ 887,43 - 52\ 108,02 = 779,41 * 1,058 * 1,07 = 883,99 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 14.12.2018 № 372000879 (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2022 года, а также оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01 и показателям раздельного учета.

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества

Уровень надежности и качества реализуемых услуг для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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».

Расчет корректировки НВВ с учетом фактических значений показателей надежности и качества произведен 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, п. 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э и составляет **0,00** тыс. руб. (расчет приведен в приложении).

Экспертная группа отмечает, что порядок расчета и включения в НВВ **корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**, определен п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания).

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний 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.

Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета за 2022 год 439,87 тыс. руб. признана Экспертной группой экономически необоснованной.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») определен в размере **32 114,33** тыс. руб., в том числе расходы по обеспечению коммерческого учета в его составе составляют 332,08 тыс. руб.

Таким образом, расходы по обеспечению коммерческого учета в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э не принимаются, так как данные расходы относятся к подконтрольным расходам.

Анализ экономической обоснованности фактических расходов филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за текущий долгосрочный период регулирования, в том числе затраты по обеспечению коммерческого учета энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии будет использован Департаментом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на следующий долгосрочный период.

Заявленная сетевой организацией **экономия потерь электроэнергии** за 2016-2022 гг. в сумме 4 150,84 тыс. руб. Экспертной группой признана экономически необоснованной.

По проведенной экспертизе предложений АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») по установлению тарифов на 2024 год определено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии за 2022 год отсутствует. Заявленная сетевой организацией экономия потерь электроэнергии за предыдущий долгосрочный период регулирования - 2016-2022 гг. в сумме 4 150,84 тыс. руб. Экспертной группой признана экономически необоснованной, так как организацией данная экономия в предыдущем долгосрочном периоде регулирования не была подтверждена соответствующими документами и техническими расчетами (указанные просто в

отчетах по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Оборонэнерго» в границах Ивановской области 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 Департаментом при установлении тарифов для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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	9	10	11	12	13	14
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	32 114,33	32 844,29	34 984,17	39 796,39	40 223,80	113,76%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 457,15	15 695,58	16 629,03	20 104,95	18 190,34	120,90%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 986,40	7 145,20	7 476,79	8 600,66	8 693,03	115,03%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4 268,54	5 539,15	6 742,97	6 775,84	6 775,84	100,49%
2.3.	Тепловая энергия	тыс. руб.	129,00	130,74	237,33	225,82	245,01	95,15%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	835,94	1 266,38	1 395,53	1 671,83	1 671,83	119,80%
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	7 459,34	143,75	164,95	2 166,59	132,81	1313,51%
	- налог на прибыль	тыс. руб.	7 263,88	0,00	0,00	2 033,79	0,00	0,00%
	- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	- налог на имущество	тыс. руб.	160,15	122,94	140,13	110,17	110,17	78,62%
	- транспортный налог	тыс. руб.	26,92	18,48	18,60	19,91	19,91	107,05%
	иные налоги		8,39	2,33	6,21	2,72	2,72	43,80%
2.7.	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера	тыс. руб.	541,61	565,35	537,09	602,97	654,22	112,27%
	Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)	тыс. руб.	0,00	14,73	6,03		17,59	275,27%
2.9.						16,59		
3.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных	тыс. руб.	0,00	890,27	68,34	44,64	0,00	65,32%
4	Корректировка расходов в соответствии с МУ № 98-э	тыс. руб.	-3 413,06	-5 790,82	-3 630,27	15 276,10		
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49 158,42	42 749,04	47 982,94	75 177,44	58 414,14	156,68%

В итоге величина НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **75 177,44 тыс. руб.**, что составляет 156,72 % к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 37 588,72 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2024 года – 37 588,72 тыс. руб.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

Приложение № 9 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

№	Наименование показателя	Всего.						ВН			СН11			НН			
		Энергия		Мощность		Энергия		Мощность		Энергия		Мощность		Энергия		Мощность	
		Тыс.кВтч	кВт	кВт	кВт	Тыс.кВтч	кВт	Тыс.кВтч	кВт	Тыс.кВтч	кВт	Тыс.кВтч	кВт	Тыс.кВтч	кВт		
1	2	3	4	4	4	5	6	6	8	5	6	10	7	12			
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	50637,004	8473,394	8473,394	522,279	49403,942	87,396	87,396	8267,059	49403,942	50637,004	8473,394	31251,777	5349,369			
1.1.	из вышестоящей организации	50637,004	8473,394	8473,394	522,279	49403,942	87,396	87,396	8267,059	49403,942	50637,004	8473,394	31251,777	5349,369			
1.2.	из несетевых организаций	50637,004	8473,394	8473,394	522,279	49403,942	87,396	87,396	8267,059	49403,942	50637,004	8473,394	31251,777	5349,369			
1.3.	Трансформировано из собственных сетей:	81177,998	13703,824	13703,824													
1.3.1.	ВН	522,279	87,396	87,396							49926,221	8354,455	31251,777	5349,369			
1.3.2.	СН1	49403,942	8267,059	8267,059							522,279	87,396					
1.3.3.	СН11	31251,777	5349,369	5349,369							49403,942	8267,059					
1.3.4.	НН												31251,777	5349,369			
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	3002,77	502,472	502,472													
2.1.	Потери электроэнергии (мощности) - %	5,93%	5,93%	5,93%													
2.2.	Потери на собственное потребление	0,000	0,000	0,000													
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	3002,774	502,472	502,472													
3.	Трансформировано в собственные сети:																
3.1.	ВН				522,279	49403,942	87,396	87,396	8267,059	49403,942	31251,777	5349,369					
3.2.	СН1				0,000		0,000	0,000									
3.3.	СН11				522,279	49403,942	87,396	87,396	8267,059	49403,942							
3.4.	НН				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	47587,150	7963,044	7963,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18160,286	3038,870	29426,864	4924,174			
4.1.	собственное потребление (без потерь)	0,000	0,000	0,000													
4.2.	передача сторонним потребителям (субабонентам)	47587,150	7963,044	7963,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18160,286	3038,870	29426,864	4924,174			
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	40171,693	6722,171	6722,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17746,422	2969,615	22425,271	3752,555			
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	31434,852	5260,183	5260,183							17048,076	2852,757	14386,776	2407,426			
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	8736,841	1461,988	1461,988							698,346	116,858	8038,495	1345,130			
4.2.2.	население	7001,593	1171,619	1171,619	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7001,593	1171,619			
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	672,048	112,458	112,458									672,048	112,458			
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	6329,545	1059,161	1059,161									6329,545	1059,161			
4.2.3.	нижестоящие сетевые организации	413,864	69,254	69,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	413,864	69,254	0,000	0,000			
4.2.3.1.	Филиал ПАО Россети Центр и Приволжье - Ивановро	413,864	77,904	77,904							413,864	69,254	0,000	0,000			
4.2.3.2.	Хозяйственные нужды	47,080	7,878	7,878							47,080	7,878					

Приложение № 11 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 ДЭнТ	Расчетные данные за 2022 год от 30.12.2021 N 61-ФЗ			Плановые 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", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			6 531,02	4 186,92			4 211,47			44,643
2.	Строительство воздушных линий			96,80		96,80			121,34		
2.2.k.l.m п.о	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 2)	столбец 5 / столбец 4 *						столбец 6 * / столбец 7 / 1000			столбец 9 * / столбец 10 / 1000
	ВЛ-0,4 кВ «оп.№15 ВКЛ-0,4 кВ «ПП-16 – автопарк» - оп.№17» (СПП-2 2х16)	967962,5	0,1	96,80		1213396,31	0,1	121,34	1339288,28	0,03	44,64
	Провод СИП 2- 3*120+1*120								1463745,95	0,00	0,00
3.	Строительство кабельных линий			5 132,43	3 338,13			3 338,13			0,00
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))							столбец 6 * / столбец 7 / 1000			столбец 9 * / столбец 10 / 1000
	Строительство КЛ 6 кВ от яч. № 2 РУ-6 кВ ПП-22 до проектируемой КТП 6/0,4 кВ (Кабель марки ААБл-6 3х70 мм2)	1683410	3,05	5 132,43		1 094 889,37	3,05	3 338,13	1246856,13	0,00	0,00
	Кабель АВВШв 4*120								1886772,21	0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования										
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			1 301,79	752,00			752,00			0,00
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)							столбец 6 * / столбец 7 / 1000			столбец 9 * / столбец 10 / 1000
	Трансформаторная подстанция КТП-ТК-250/6,0,4-У1	5207,16	250	1 301,79		3007,98	250	752,00	3245,53	0,00	0,00

Приложение № 12 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Принято ДЭП	Расчетные данные за 2022 год от 30.12.2021 N 61-э/3			Планируемые показатели на 2024 год от 28.11.2022 N 55-э/3		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лп., руб./шт. за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лп., руб./шт. за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лп., руб./шт. за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2.1]			13,91	13,91			23,59			28,85
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	5261,91	2	10,52	10,52	8923,52	2	17,85	11162,99	2	22,33
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1693,26	2	3,39	3,39	2871,55	2	5,74	3263,00	2	6,53
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	столбец 5 / столбец 4 * 1000		0				0			столбец 9 * столбец 10 / 1000
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы	x	x			x	x		x	x	
3.	Строительство воздушных линий										
3.j,k,l,m,n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
4.	Строительство кабельных линий										
5.	Строительство пунктов секционирования										
5.j	Реакторы (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплекстных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплекстные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)										
5.j,k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ										
6.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) кВ (j = 6)										
6.j,k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)										
6.j.k.1	Трансформаторная мощность, до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)										
6.j.k.l.m	Стоимость/мощности тип (m = 1), шаффного или киловольного типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ										
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)										
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)										
7.j.k.l	Трансформаторная мощность, до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)										
7.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	столбец 5 / столбец 4 *						столбец 6 * / столбец 7 /			столбец 9 * / столбец 10 /
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)										
8.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)										
8.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)										
8.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * / столбец 7 / 1000			столбец 9 * / столбец 10 / 1000
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)										
8(1).j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)										
8(1).j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	ст. 5 / ст. 4 * 1000						ст. 6 * / ст. 7 / 1000			ст. 9 * / ст. 10 / 1000
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	916,67	916,67	x	x	916,67	x	x	125,33
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	12,99	12,99	x	x	22,67	x	x	-96,48

