

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования – 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

28 ноября 2024 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») (далее по тексту – Общество) на 2025 год – очередной (пятый) 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» (далее - Методические указания № 98-э);
- 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Достоверность данных, представленных в материалах тарифного дела на 2025 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.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») во исполнение пп. г) п. 12 и п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты № 24), утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, опубликовано (<https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>) предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (с учетом применения метода долгосрочной индексации НВВ), подлежащих регулированию, на 2025 год в порядке, установленном Стандартами № 24. Экспертной группой установлено, что опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент в составе материалов тарифного дела.

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.

Бухгалтерская отчетность формируется в целом по Обществу.

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

По итогам 2023 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по предприятию АО «Оборонэнерго» составила 12 609 271 тыс. руб. Согласно данным отдельного учета АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») чистая прибыль по Ивановской области по регулируемому виду деятельности «передача электроэнергии» составила (-)8 247 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Выручка	2110	59 310	58 108
Себестоимость продаж	2120	(63 945)	(68 900)
Валовая прибыль (убыток)	2100	(4 635)	(16 792)
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	(2 556)	(2 608)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(7 191)	(19 400)
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	-	-
Проценты к уплате	2330	-	-
Прочие доходы	2340	1 676	2 798
Прочие расходы	2350	(3 523)	(4 048)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(9 038)	(20 651)
Налог на прибыль	2410	866	2 068
в том числе:			
текущий налог на прибыль	2411	1 305	4 461
отложенный налог на прибыль	2412	(439)	(2 393)
Прочее	2460	(75)	(65)
в том числе:			
Чистая прибыль (убыток)	2400	(8 247)	(18 648)

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2025 год (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2025 год (форма П1.6).

В соответствии с абзацем п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования (за исключением случаев пересмотра долгосрочных параметров регулирования, указанных в абзацах двадцатом и двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования).

Предусмотренные действующим законодательством основания для пересмотра на 2025 год, ранее установленного для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») уровня потерь электрической энергии отсутствуют.

Для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») Департаментом установлен на первый 2021 год и последующие года долгосрочного периода уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 5,93 %.

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

№ п/п	Технико-экономический показатель		План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	План 2025 год
Электрическая энергия								
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	52,4087	50,6370	52,6256	49,0387	50,6370	49,0405
2	Потери в электрической сети	млн.кВтч	3,1078	3,4723	3,1207	1,9913	3,0030	2,9081
3	Относительные потери	%	5,93	6,86	5,93	4,06	5,93	5,93
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	49,3008	47,1647	49,5049	47,0474	47,6342	46,1324
Мощность								
1	Поступление в сеть	МВт	8,7699	8,4734	8,8062	8,2059	8,4734	8,2059
2	Потери в электрической сети	МВт	0,5201	0,5810	0,5222	0,3332	0,5025	0,4866
3	Относительные потери	%	5,93	6,86	5,93	4,06	5,93	5,93
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт	8,2498	7,8923	8,2840	7,8047	7,9709	7,7193
5	Заявленная мощность	МВт	8,1359	7,8845	8,2339	7,8632	7,9630	7,7098

Сетевая организация АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии ТСО), 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 567,52 км, 2 проектных номинальных классов напряжения: 1-20кВ – 200,14 км; ниже 1кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 367,38 км.

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.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

У АО «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.

В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» объекты электросетевого хозяйства, переданные по договорам безвозмездного пользования юридическому лицу (АО «Оборонэнерго»), права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Министерство обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации, подлежат учету при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев ТСО.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не относится к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ивановской области согласно установленным Приложением № 3(1) к Основам ценообразования Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между Департаментом и АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не заключалось.

Экспертная группа рассмотрела представленные АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 2025 год.

Общие сведения об АО «Оборонэнерго».

АО «Оборонэнерго» учреждено 30 апреля 2009 г. в рамках реформирования организаций электросетевого комплекса Министерства обороны Российской Федерации в качестве Общества, осуществляющего надежное и бесперебойное энергоснабжение объектов военной инфраструктуры и прочих потребителей электроэнергии в субъектах Российской Федерации.

На основании пункта 7 статьи 3 Федерального закона от 05 мая 2014 г. № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» изменено наименование Общества на Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»). Изменения зарегистрированы в Едином государственном реестре юридических лиц 15 августа 2016 г. за государственным регистрационным номером 6167748561260.

09 июня 2011 г. подписан Договор № 2 о присоединении открытого акционерного общества «28 Электрическая сеть» к открытому акционерному обществу «Оборонэнерго».

На основании актов о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) от 30.08.2011 г. объекты движимого имущества ОАО «28 Электрическая сеть» переданы в ОАО «Оборонэнерго».

Всё имущество, права и обязательства ОАО «28 Электрическая сеть» перешли к ОАО «Оборонэнерго» в порядке универсального правопреемства в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «28 Электрическая сеть».

В качестве документов, подтверждающих право владения организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены свидетельства о государственной регистрации права, инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6), схемы постоянного электроснабжения, договоры безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны РФ от 01.10.2022 № ВВ-1/22, от 10.02.2012 № ВВ106-И-6, от 01.10.2014 № ВВ1370-И-1, от 18.12.2014 № ВВ1850-И-1, от 31.12.12 № ВВ1937-И-1, от 01.01.13 № ВВ 3789-И-1, от 18.10.201 № ВВ-И-2-ЭСХ, от 12.10.2011 № ВВ-И-3 ЭСХ, от 12.10.2011 № ВВ-И-5 ЭСХ, от 21.04.2022 № ВДВ-3-3, от 15.04.2021 № ЗВО-ОЭ-19-4, от 30.06.2021 № ЗВО-ОЭ-19-5, от 24.12.2021 № ЗВО-ОЭ-19-6, от 05.05.2022 № ЗВО-ОЭ-19-7, от 01.06.2021 № ЦВО/ОЭ-14-6, от 22.04.2022 № РВСН-ОЭ-6-7, от 10.06.2022 № РВСН ОЭ-6-8, от 07.10.2021 № РВСН-ОЭ-6-4, от 15.12.2021 № ДБП РВСН-ОЭ-6-5, от 22.12.2021 № РВСН-ОЭ-6-6, от 27.09.2022 № РВСН-ОЭ-6-9, от 27.03.2023 № РВСН-ОЭ-6-10, от 11.05.2023 № РВСН-ОЭ-6-11, распоряжение Правительства РФ от 26.10.2019 г. № 2532-р, от 20.05.2022 № 1256-р, от 20.05.2022 № 1265-р, приказы директора Департамента имущественных отношений Минобороны от 23.12.2020 № 3029, от 20.04.2023 № 909, от 13.03.2023 № 556, от 14.09.2021 № 2922.

Начиная с 2023 года на основании Распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года № 1265-р имущество, находящееся в федеральной собственности, передается в качестве вклада в уставной АО «Оборонэнерго».

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».

Положение о филиале «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», утверждённое приказом АО «Оборонэнерго» от 24.10.2011 № 566 с изменениями, находится в материалах дела.

Закупка товаров и услуг для обеспечения текущей деятельности.

АО «Оборонэнерго» производится путем проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств согласно Федеральному закону от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ (с учетом изменений), положение о закупках размещено на сайте АО «Оборонэнерго» в разделе «Закупки», «Регламентация закупок», «Нормативные документы».

Годовой план закупок размещен на сайте АО «Оборонэнерго» в разделе «Закупки», в папке «Регламентация закупок», в подпапке «Программы закупок».

<http://oboronenergo.su/documents/procurement/regulatory/>

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;
- общехозяйственные расходы (счет 26) - учет на счете 26 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».

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» используется для учета расходов центрального аппарата управления Общества, обеспечивающего функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта.

Информация об общехозяйственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений. Общехозяйственные расходы признаются управленческими расходами.

1. Подконтрольные расходы.

Объем условных единиц электрооборудования изменился в сравнении с учтенным ранее объемом на 2024 год 4 665,43 у.е. (плановое среднегодовое значение) и составляет на 2025 год – 4 666,59 у.е. (плановое среднегодовое значение), вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал

«Волго-Вятский») 4 780,04 у.е. Расшифровка приведена в приложении к данному экспертному заключению.

При расчете объема условных единиц Экспертной группой вместо 1 001 шт. выключателей нагрузки напряжением 1-20 кВ учтено 977 шт., вместо 116 шт. масляных выключателей напряжением 1-20 кВ учтено 102 шт., вместо 15 шт. силовых трансформаторов напряжением 1-20 кВ учтено 0 шт., поскольку данное электросетевое оборудование отсутствует на схеме соединений электрической сети АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), представленных в материалах тарифного дела на 2025 год.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2023 год вместо 4 648,69 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 4 649,59 у.е. (фактическое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении к данному экспертному заключению.

Увеличение условных единиц обусловлено уточнением количества принятых в безвозмездное пользование объектов электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации по договору от 27.03.2023 № РВСН/ОЭ-6-10.

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.

Уровень подконтрольных расходов на 2025 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») пересмотрен и составляет **40 760,36 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 41 139,31 тыс. руб.

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

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

$$ИКА_j = K_{э,н} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

$$32\,114,33 * (1,1125 * 1,0583 * 1,0505 * 1,0263) = 40\,760,36 \text{ тыс. руб.}$$

Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)		1,1125
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2022 год факт	%	13,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА факт 2022 год	%	0,8%
У.Е. 2021 год (то что утвердили)	у.е.	4 423,35
У.Е. СР факт 2022 год	у.е.	4 469,40
Коэффициент индексации - (2023 ФАКТ)		1,0583
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2023 год факт	%	5,9%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА факт 2023 год	%	3,0%
У.Е. СР факт 2022 год	у.е.	4 469,40
У.Е. СР факт 2023 год	у.е.	4 649,59
Коэффициент индексации - (2024 ожидаемое)		1,0505
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2024 год ожид	%	8,0%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА ожд 2024 год	%	0,3%
У.Е. СР факт 2023 год	у.е.	4 649,59
У.Е. СР ожд 2024 год	у.е.	4 666,59
Коэффициент индексации - (2025 ПЛАН)		1,0263
Xi- Индекс эффективности	%	3,0%
ИПЦ 2025 год план	%	5,8%
К эл. (коэф. эластичности подконтрольных расходов)	%	75,0%
ИКА план 2025 год	%	0,0%
У.Е. СР ожд 2024 год	у.е.	4 666,59
У.Е. СР план 2025 год	у.е.	4 666,59

В соответствии Основами ценообразования установлено, что при установлении на 2025 год цен (тарифов) на по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным Приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582.

Крупнейшей территориальной сетевой организацией в Ивановской области определено ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»).

Экспертной группой в ходе анализа установлено, что удельная величина подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере 8,734 тыс. руб. / у.е. не превышает удельную величину подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов ПАО «Россети Центр и Приволжье» в административных границах Ивановской области (филиала «Ивэнерго») в размере 25,064 тыс. руб./ у.е.

2. Неподконтрольные расходы.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяется величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в Методических указаниях № 98-э.

Неподконтрольные расходы на 2025 год предложены организацией в сумме 39 441,74 тыс. руб.

Экспертами выполнен постатейный анализ заявленных организацией расходов.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2025 год.

2.1. Отчисления на социальные нужды.

Расходы приняты Экспертной группой в размере **8 867,32 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») - 8 949,76 тыс. руб.

Расходы сформированы исходя из определенной Экспертной группой величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» в составе подконтрольных расходов (29 168,83 тыс. руб.) на 2025 год (с использованием коэффициентов индексации к фонду оплаты труда базового уровня подконтрольных расходов) и процента отчислений на социальные нужды в размере 30,4 %.

Расчет произведен в соответствии с порядком, определенным Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

- Пенсионный фонд РФ – 22 %;
- Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %.

Кроме того, в соответствии с Приказом Министерства здравоохранения и социального развития от 18 декабря 2006 № 857 «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», вид деятельности «передача электроэнергии» (код ОКВЭД 40.10.2) относится к 3 классу профессионального риска и на основании Федерального Закона РФ от 22 декабря 2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное

социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 г.» для него устанавливается страховой тариф в размере 0,4% к начисленной оплате труда застрахованных лиц по всем основаниям. В тарифном деле представлено Уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев.

2.2. Амортизация основных средств.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования.

Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы утверждена постановлением Департамента от 01.10.2020 № 43-ип(э)/5.

Согласно изменениям, внесенным в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы (утверждены постановлением Департамента от 08.11.2024 № 41-ип(э)/1) утвержденный план финансирования на 2025 год составляет 7 225,14 тыс. руб. (без НДС) за счет амортизации основных средств.

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

Таким образом, на основании пункта 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются Экспертной группой в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования, что составляет **7 225,14 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 13 629,51 тыс. руб.

2.3. Тепловая энергия.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 332,97 тыс. руб. согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

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

- договор теплоснабжения от 22.11.2022 № 23-Т/2022/572-ВЛГ-2022 (ООО «Коммунальные Энергетические Системы - Тейково»);
- договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 01.01.2022 № ТГИ1815-02380-УЗЦЗ/443-ВЛГ-2022 (ПАО «Т Плюс»);
- договор аренды нежилых помещений от 29.06.2018 № 128-ВЛГ-2018 (ИП Вязгин О.А.)
- счета-фактуры к вышеуказанным договорам;
- расчет по статье затрат «Тепловая энергия».

Примененные организацией в расчете объемные показатели определены с учетом фактических значений за 2023 год, тарифы и нормативы не превышают установленные соответствующими постановлениями Департамента.

2.4. Расходы по статье «Арендная плата».

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **1 615,45 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 1 660,78 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).

Экспертная группа рассмотрела представленные материалы и с учетом п. 31 Основ ценообразования предлагает учесть расходы на арендную плату имущества по филиалу на 2025 г. в размере фактически понесенных расходов за 2023 год.

Площадь арендованного помещения (196,3 кв.м) не превышает необходимую площадь для осуществления возложенных на РЭС «Ивановский» функциональных обязанностей.

Расходы приняты Экспертной группой в размере **897,74 тыс. руб.** согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), что не превышает рассчитанную Экспертной группой сумму с учетом условий договора (913,97 тыс. руб.). Стоимость аренды по данному договору (с учетом доп. соглашения) составляет 388 руб./кв.м. Проведенный Экспертной группой с учетом положений п. 29 Основ ценообразования сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

1	2	3
<p>Офис 180 м² за 126 000 руб./мес. Включая НДС 21 000 руб. 8 400 руб. за м² в год</p> <p><u>Иваново</u> Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица 13-я Березниковская, 1А</p>	<p>Офисы 140 – 287 м² от 112 000 Р/мес. от 9 600 Р/м² в год</p> <p><u>Иваново</u> Ивановская область, Иваново, р-н Ленинский, улица 3-я Полетная, 2 1 этаж</p>	<p>Офис 175,1 м² за 113 815 руб./мес. 7 800 руб. за м² в год</p> <p><u>Иваново</u> Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица Наговицыной-Икрянистовой, 6</p>
<p>стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 583,33</p>	<p>стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 666,67</p>	<p>стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 541,67</p>

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго» с местонахождением в г. Нижний Новгород. Филиал осуществляет все необходимые организационно-технические мероприятия по обеспечению видов деятельности Общества, предусмотренных Уставом Общества в зоне деятельности филиала, в т.ч. представляет интересы Общества во всех государственных, региональных, муниципальных органах власти, организациях, учреждениях и предприятиях.

Для осуществления возложенных на филиал функций, АУП филиала заключил договор по аренде нежилых помещений с ИП Балыкин А.В.

Экспертная группа по данной статье затрат учитывает расходы 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 соответствии с долей затрат, приходящей на Ивановскую область. Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом фактических расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2023 год и индексов потребительских цен организаций ЖКХ на 2024 и 2025 годы (1,074 и 1,110) в размере **717,72 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 763,04 тыс. руб. Стоимость аренды одного квадратного метра по договору составит на 2025 год 736,28 руб./кв.м. Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

1	2	3
<p>Офис 400 м² ул. Карла Маркса</p> <p>Офис 400 м² за 640 000 руб./мес.</p> <p>Включая НДС 106 400 руб.</p> <p>19 200 руб. за м² в год</p> <p>Мещерское Озеро жилрайон</p> <p>Нижегородская область, Нижний Новгород, р-н Канавинский, мкр. Мещерское озеро, м. Стрелка, Мещерское Озеро жилрайон, улица Карла Маркса, 44Б</p>	<p>Сдаются в аренду бизнес центр</p> <p>Офис 1 200 м² за 1 320 000 руб./мес.</p> <p>УСН</p> <p>13 200 руб. за м² в год</p> <p>Нижний Новгород</p> <p>Нижегородская область, Нижний Новгород, р-н Московский, мкр. Московский проспект, м. Канавинская, Московское шоссе, 85</p>	<p>350 кв на Набережной Офис</p> <p>Офис 350 м² за 455 000 руб./мес. Класс В+</p> <p>УСН</p> <p>15 600 руб. за м² в год</p> <p>Нижний Новгород</p> <p>Нижегородская область, Нижний Новгород, р-н Нижегородский, мкр. Центр, м. Горьковская, Торговая улица, 18/4</p>
<p>стоимость за 1 кв. 1 м без НДС</p> <p>1333,33</p>	<p>стоимость за 1 кв. 1 м без НДС</p> <p>916,67</p>	<p>стоимость за 1 кв. 1 м без НДС</p> <p>1083,33</p>

2.5. Налоги и другие обязательные платежи.

2.5.1. Налог на имущество

Согласно Федеральному закону от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 «Налоговые льготы» Налогового кодекса Российской Федерации добавлен пункт 21.1, в соответствии с которым освобождаются от налогообложения с 01.01.2025 года, в том числе системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. Экспертной группой проведен анализ представленных в тарифном деле основных средств, подлежащих налогообложению, и установлено, что заявленное имущество попадает под указанную налоговую льготу и освобождается от налога на имущество.

Таким образом, по статье «Налог на имущество» Экспертной группой расходы определены в размере **0 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 116,15 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 **18,38 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 38,82 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 **3,85 тыс. руб.** на основании предложения АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

В качестве документов, подтверждающих указанные расходы, были представлены платежные поручения и оборотно-сальдовая ведомость.

2.5.4. Налог на прибыль.

Расходы на оплату налога на прибыль в составе НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2025 год определены Экспертной группой в размере 0,0 тыс. руб.

Заявленные АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходы по налогу на прибыль в размере 2 225,20 тыс. руб. признаны Экспертной группой экономически необоснованными.

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 АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2023 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (-8 247) тыс. руб.

Согласно данным раздельного учета за 2023 год у АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») убыток по виду деятельности «передача электрической энергии» и «технологическое присоединение к электрическим сетям» и отсутствует факт оплаты налога на прибыль за 2023 год.

В соответствии с пунктом 8 статьи 274 Налогового кодекса Российской Федерации в случае, если в отчетном (налоговом) периоде налогоплательщиком получен убыток - отрицательная разница между доходами, определяемыми в соответствии с главой 25, и расходами, учитываемыми в целях налогообложения в порядке, предусмотренном главой 25, в данном отчетном (налоговом) периоде налоговая база признается равной нулю.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

2.6. Расходы по статье «Коммунальные услуги» определены Экспертной группой в размере 11,27 тыс. руб. и включают в себя:

- вода и водоотведение

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере **3,44 тыс. руб.** согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

На основании договора холодного водоснабжения от 01.04.2020 № 19/81-ВЛГ-2020 с МУП МПО ЖКХ расходы учтены Экспертной группой в размере 0,75 тыс. руб.

В дополнение к прямым затратам по данной статье Экспертной группой учтены расходы АУП филиала в размере 2,69 тыс. руб. по договору от 16.12.2018 №297-ВЛГ-2018 с ИП Балыкин в соответствии с долей, приходящейся на Ивановскую область согласно учетной политике Общества.

- вывоз ТБО

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере **7,83 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.

Примененные организацией в расчете объемные показатели определены с учетом фактических значений за 2023 год, тарифы и нормативы не превышают установленные соответствующими постановлениями Департамента.

2.7. Оплата услуг ПАО «Россети»

Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» в составе НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2025 год определены Экспертной группой в размере **0,0 тыс. руб.**, вместо заявленной организацией величины 614,80 тыс. руб.

В соответствии с п. 5 статьи 7 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 1 января 2025 года прекращаются:

1) обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим

организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике (в редакции настоящего Федерального закона) этим потребителям не могут оказываться услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

2) обязательства территориальных сетевых организаций, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), за исключением случаев, если в соответствии с пунктом 2 статьи 26 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции настоящего Федерального закона) указанные организации вправе самостоятельно оказывать соответствующие услуги.

Указом Губернатора Ивановской области от 06.09.2024 № 75-уг системообразующей территориальной сетевой организацией в Ивановской области на 2025 – 2029 годы определено публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ОГРН 1075260020043).

2.8. Сертификация, приборы учета

Экспертной группой не приняты заявленные организацией расходы на 2025 год на проведение сертификации электрической энергии в размере 590 тыс. руб., а также на установку приборов учета в размере 1 081,19 тыс. руб., т.к. данные расходы относятся к подконтрольным расходам.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, 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).

Таким образом, 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 АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

2.9. Компенсация расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 10 187,43 тыс. руб. (сформированные заявителем как плановые расходы) Экспертной группой признаны экономически необоснованными, так как согласно п. 30 Основ ценообразования при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с сетевыми организациями, которые определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии (за исключением выручки, полученной от сетевых организаций и организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков). У АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») отсутствуют прямые договоры с конечными потребителями на оказание услуг по передаче электрической энергии.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает величину неподконтрольных расходов на 2025 год в размере **18 074,39 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	18 074,39
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8867,32
Амортизация основных средств	тыс. руб.	7225,14
Тепловая энергия	тыс. руб.	332,97
Арендная плата	тыс. руб.	1615,45
Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00
Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	22,23
- налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00
- налог на имущество	тыс. руб.	0,00
- транспортный налог	тыс. руб.	18,38
иные налоги		3,85
Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00
Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих	тыс. руб.	0,00
Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз	тыс. руб.	11,27
Недополученный доход от технологического присоединения льготных	тыс. руб.	0,00

3. Корректировка НВВ на основании фактических данных.

3.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2023 год по формуле 9.13 Методических указаний № 98-э принята Экспертной группой в размере **4 520,50 тыс. руб.** Фактическое значение индекса потребительских цен в 2021 году составило 1,067, вместо учтенного ранее в расчете подконтрольных расходов 2021 года планового значения в размере 1,036:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \prod_j^{i-2} K_{\text{инд}j}^\Phi \right) - \text{ПР}_{i-2}$$

$$((32\ 114,33 * 1,036 / 1,067 * 1,1125 * 1,0583) - 34\ 984,17) * 1,058 * 1,080 = 4\ 520,50 \text{ тыс. руб.}$$

ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 956,19
Подконтрольные расходы 2021 (базовый уровень)	тыс. руб.	32 114,33
Подконтрольные расходы 2023 (установленные)	тыс. руб.	34 984,17
Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)		1,1125
Коэффициент индексации - (2023 ФАКТ)		1,0583
ИПЦ на год / (2021 год ПЛАН)		1,0360
ИПЦ на год / (2021 год ФАКТ)		1,0670

3.2. Корректировка неподконтрольных расходов 2023 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет 1 492,10 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

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

где:

$$(17\,934,85 \text{ тыс. руб.} - 16\,629,02 \text{ тыс. руб.}) * 1,058 * 1,080 = 1\,492,10 \text{ тыс. руб.}$$

Экспертной группой проведен анализ плановых и фактических величин неподконтрольных расходов за 2023 год, исходя из фактически понесенных организацией расходов, подтвержденных бухгалтерской отчетностью, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений согласно положениям Основ ценообразования и Методическим указаниям № 98-э. Результаты представлены в таблице.

№ п/п	Наименование показателей	2023 год утверждено	По данным организации	Принято ДЭиТ	Величина корректировки НР
			Факт 2023 год		
1	2	3	4	5	6
1.1.1.	Теплоэнергия	237,33	299,77	298,08	60,75
1.1.2.	Водоснабжение и водоотведение	0,68	2,82	2,82	2,14
1.1.3.	Эксплуатация зданий (в т.ч. вывоз мусора)	5,35	6,87	6,87	1,52
1.1.4.	Прочие коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Плата за аренду имущества, в том числе:	1 395,53	1 396,64	1 396,64	1,11
1.2.1.	лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	прочая аренда	1 395,53	1 396,64	1 396,64	1,11
1.3.	Налоги, всего, в том числе:	164,94	133,58	133,58	-31,36
1.3.1.	транспортный налог	18,60	17,12	17,12	-1,48
1.3.2.	прочие налоги и сборы	6,21	3,69	3,69	-2,52
1.3.3.	налог на имущество	140,13	112,78	112,78	-27,35
1.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	7 476,79	7 678,58	7 678,58	201,79
1.5.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Амортизация	168,80	10 907,77	1 292,22	1 123,42
1.7.	Прочие неподконтрольные расходы (услуги ФСК ЕЭС)	537,09	556,00	551,88	14,79
1.8.	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.9.	Недополученный доход от технологического	68,34	0,00	0,00	-68,34
1.10.	Недополученный доход от технологического	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО		16 629,02	20 982,04	17 934,85	1 305,83

Фактическая амортизация за 2023 год определена Экспертной группой в размере 7 866,39 тыс. руб., вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 10 907,77 тыс. руб. Организацией представлен расчет амортизационных отчислений с указанием инвентарного номера, амортизационной группы, первоначальной стоимости, срока полезного использования, в формате ведомости амортизации.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований пункта 27(1) Основ ценообразования, а именно (в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 года), 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.

Кроме этого, согласно Методическим указаниям № 98-э из фактической и плановой величины неподконтрольных расходов (в части амортизации) за 2023 год исключена величина амортизационных отчислений, являющаяся источником финансирования утвержденной инвестиционной программы на 2023 год, в размере 6 574,17 тыс. руб.

В связи с тем, что понятие «целевой» амортизации только введено постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, оценка направления использования АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») фактических расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, не являющихся источником финансирования инвестиционной программы, будет производиться, начиная с фактических показателей за 2025 год.

Фактические расходы на теплоэнергию учтены Экспертной группой в размере 298,08 тыс. руб., вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 299,77 тыс. руб.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой на основании представленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») обосновывающих материалов:

- договор теплоснабжения от 22.11.2022 № 23-Т/2022/572-ВЛГ-2022 (ООО «Коммунальные Энергетические Системы - Тейково»);
- договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 01.01.2022 № ТГИ1815-02380-УЗЦЗ/443-ВЛГ-2022 (ПАО «Т Плюс»);
- договор аренды нежилых помещений от 29.06.2018 № 128-ВЛГ-2018 (ИП Вязгин О.А.)
- счета-фактуры к вышеуказанным договорам за 2023 год;
- оборотно – сальдовой ведомости по счету 20.01 за 2023 год.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2023 году принята Экспертной группой в размере **(- 4 583,60) тыс. руб.** (формула 9.9. Методических указаний № 98-э) с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-4011,42
П факт i-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях (2023 год)	1 991,30
Эотп.факт i-2 - Фактический объем отпуска э/э в сеть (2023 год)	49 038,66
ЦП i-2 Прогнозная цена покупки потерь (2023 год)	3,8225
ЦП факт i-2 - фактическая цена покупки потерь (2023 год)	3,9763
Ni-2 - уровень потерь э/э утвержденный на долгосрочный период 2021-2025, к которому относится 2023 год	5,93%
Фактический уровень потерь э/э (2023 год)	4,06%
Отпуск в сеть план на 2023 год	52 627,32
Величина плановых потерь электрической энергии в сетях на 2023 год	3 120,80

$$\begin{aligned}
 PO_i &= \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \\
 &(\text{MIN}(1\,991,30; 5,93\% * 49\,038,66) * 3,9763 - 52\,627,32 * 3,8225 * 5,93\%) * 1,080 * 1,058 = \\
 &(- 4\,583,60) \text{ тыс. руб.}
 \end{aligned}$$

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 отдельная категориям потребителей» (форма 46-ЭЭ (передача) (годовая) за 2023 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 «Ивановоэнергосбыт») и договором купли-продажи электрической энергии (мощности) от 01.07.2014 № ЭСК-92 КП (Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»), а также актами к указанным договорам за январь-декабрь 2023 года.

Плановый уровень (норматив) потерь электрической энергии (5,93%) 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 **688,28 тыс. руб.**

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпш}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

$$59\,912,28 - 59\,309,92 = 602,36 * 1,080 * 1,058 = 688,28 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка произведена с учетом договора взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 14.12.2018 № 372000879 (заключенного с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), актов об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2023 года, а также оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01 и показателей 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 за 2023 год значения показателей надежности и качества для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.05.2024 № 17-э/1 «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2023 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 **575,80 тыс. руб.** (расчет приведен в приложении к настоящему экспертному заключению).

Экспертная группа отмечает, что порядок расчета и включения в НВВ **корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**, определен пунктом 11(3) Методических указаний № 98-э и составляет **(- 91,99) тыс. руб.**

Для анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2022 и 2023 годы представлены следующие материалы:

- отчет об исполнении инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в рамках мониторинга инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям ФАС России по форме NET.INV за 12 месяцев 2022 и 2023 годов;

- отчет о реализации инвестиционной программы согласно «Форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об

обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж (1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах», утвержденных приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320;

- документы, подтверждающие стоимость мероприятий и факт выполнения инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы: договоры на поставку, договоры подряда, КС-2, КС-3, счета-фактуры, выписки по счетам и проводкам из 1С, материалы на закупку оборудования.

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 и 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 и 2023 году.

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9.11):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9.11),$$

(12 030,33 - 12 110,84 - 0) * 1,080 * 1,058 = (- 91,99) тыс. руб.

В корр.ИП - корректировка связанная с неисполнением ИПР 2022-2023 год	тыс. руб.	-80,51
ИП заявл. i-2 - плановый размер финансирования ИПР (за счет выручки от регулируемой деятельности) 2022-2023 год	тыс. руб.	12 110,84
ИП факт i-2 - объем фактического исполнения ИПР в 2022-2023 году в части, профинансированной за счет выручки по регулируемой деятельности	тыс. руб.	12 030,33
Корректировка НВВ по результатам исполнения ИП года за 9 месяцев	тыс. руб.	0,00

Корректировка НВВ 2023 года, осуществляемая в связи с неисполнением АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») инвестиционной программы по факту 9 месяцев 2024 года, Экспертной группой не проводится, так как в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ввод и финансирование объектов инвестиционной программы предусмотрены в 4 квартале 2024 года.

Заявленная организацией корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета за 2023 год в сумме 760,19 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, определяется 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 для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») был определен на 2021 год в размере **32 114,33** тыс. руб., в том числе в его составе были учтены расходы по обеспечению коммерческого учета.

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 «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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 расходов на оплату потерь электроэнергии за предыдущий долгосрочный период регулирования - 2016-2020 гг. в сумме 4 303,98 тыс. руб. и за 2023 год в сумме 3 645,02 тыс. руб. Экспертной группой признана экономически необоснованной, так как организацией данная экономия в текущем и предыдущем долгосрочном периоде регулирования не была подтверждена соответствующими документами и техническими расчетами (указанные 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 ранее Департаментом при установлении тарифов для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»). Мероприятия по снижению коммерческих потерь в сетях территориальных сетевых организаций также не могут учитываться в составе обоснований экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

Распределение по годам корректировок необходимой валовой выручки, проводимое в целях сглаживания изменения тарифов, в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не проводилось.

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 2025/2024
1	2	3	5	6	7	8	9	10
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	32 114,33	32 844,29	34 984,17	39 378,51	40 760,36	103,51%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 457,15	15 695,58	16 629,03	20 022,05	18 074,39	90,27%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 986,40	7 145,20	7 476,79	8 510,35	8 867,52	104,19%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4 268,54	5 539,15	6 742,97	6 775,84	7 225,14	106,63%
2.3.	Тепловая энергия	тыс. руб.	129,00	130,74	237,33	225,82	332,97	147,45%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	835,94	1 266,38	1 395,53	1 671,83	1 615,45	96,63%
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	22,23	1,03%
	- 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	0,00	0,00%
	- транспортный налог	тыс. руб.	26,92	18,48	18,60	19,91	18,38	92,33%
	иные налоги		8,39	2,33	6,21	2,72	3,85	141,57%
2.7.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые	тыс. руб.	541,61	565,35	537,09	610,26	0,00	0,00%
2.9.	Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)	тыс. руб.	0,00	14,73	6,03	16,59	11,27	67,91%
3.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий	тыс. руб.	0,00	890,27	68,34	44,77	0,00	0,00%
4	Корректировка расходов в соответствии с МУ № 98-э	тыс. руб.	-3 413,06	-5 790,82	-3 630,27	13 651,71	2 601,07	19,05%
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49 158,42	42 749,04	47 982,94	73 052,27	61 435,82	84,10%

В итоге величина НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической

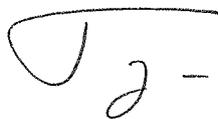
энергии на 2025 год, определена Экспертной группой на уровне **61 435,82 тыс. руб.**, что составляет 84,10 % к НВВ, утвержденной на 2024 год, в том числе:

- на первое полугодие 2025 года – 30 717,91 тыс. руб.;

- на второе полугодие 2025 года – 30 717,91 тыс. руб.

Приложения: на 7 л.

**Первый заместитель
директора Департамента**



С.Е. Бугаева

Приложение № 2 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования – 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2025 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения																																				
				У/ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.																																
1	Подстанция	Пст	1150	1000																																							
			750	600																																							
			400 - 500	500																																							
			330	250																																							
			220	210																																							
			110 - 150	105	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60																																							
			750	43																																							
			400 - 500	28																																							
			330	18																																							
			220	14																																							
			110 - 150	7,8	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40	4,00	8,40			
35	2,1	1,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
1 - 20	1,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180																																							
			750	130																																							
			400 - 500	88																																							
			330	66																																							
			220	43																																							
			110 - 150	26	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5	142,00	5,5		
35	11	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00	1,0	11,00				
1 - 20	5,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
4	Масляный выключатель	-	220	23																																							
			110 - 150	14	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20	102,00	316,20			
35	6,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1 - 20	3,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35																																							
			330	24																																							
			220	19																																							
			110 - 150	9,5	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10			
			35	4,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6	Выключатель нагрузки	-	1 - 20	2,3	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10	977,00	2247,10					
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-	1 - 20	26																																							
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48																																							
9	Статические конденсаторы	100 код.	35	2,4	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72					
1 - 20	2,4	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72	30,00	0,72				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5																																							
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	29,00	66,70	29,00	66,70	29,00	66,70	29,00																																

Приложение № 7 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования – 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)											
№	Наименование показателя	Всего		ВН		СН1		СН11		НН	
		Энергия	Мощность	Энергия	Мощность	Энергия	Мощность	Энергия	Мощность	Энергия	Мощность
		тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт
1	2	3	4	4	6	5	8	6	10	7	12
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	49 040,47	8 205,93	0,00	0,00	492,71	82,45	49 040,47	8 205,93	30 765,24	5 148,12
1.1.	из вышестоящей организации	1 081,61	180,99	0,00	0,00	492,71	82,45	588,90	98,54		
1.2.	из несетевых организаций	1 081,61	180,99	0,00	0,00	492,71	82,45	588,90	98,54		
1.3.	Трансформировано из собственных сетей:	79 216,82	13 255,52					48 451,58	8 107,39	30 765,24	5 148,12
1.3.1.	ВН	0,00	0,00								
1.3.2.	СН1	492,71	82,45					492,71	82,45		
1.3.3.	СН11	78 724,10	13 173,07					47 958,86	8 024,95	30 765,24	5 148,12
1.3.4.	НН										
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	2 908,10	486,61			11,63	1,95	1 241,54	207,75	1 654,93	276,92
2.	Потери электроэнергии (мощности) - %	5,93%	5,93%			0,02	0,02	0,03	0,03	0,05	0,05
2.1.	Потери на собственное потребление	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	2 908,10	486,61	0,00	0,00	11,63	1,95	1 241,54	207,75	1 654,93	276,92
3.	Трансформировано в собственные сети:			0,00	0,00	492,71	82,45	30 765,24	5 148,12		
3.1.	ВН										
3.2.	СН1			0,00	0,00						
3.3.	СН11			0,00	0,00	492,71	82,45				
3.4.	НН			0,00	0,00	0,00	0,00	30 765,24	5 148,12		
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	46 073,53	7 709,76	0,00	0,00	0,00	0,00	16 963,22	2 838,56	29 110,31	4 871,20
4.1.	собственное потребление (без потерь)	0,00	0,00								
4.2.	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	46 073,53	7 709,76	0,00	0,00	0,00	0,00	16 963,22	2 838,56	29 110,31	4 871,20
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	38 690,63	6 474,34	0,00	0,00	0,00	0,00	16 556,60	2 770,51	22 134,04	3 703,82
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	29 681,75	4 966,83					15 493,17	2 592,56	14 188,58	2 374,26
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	9 008,88	1 507,51					1 063,43	177,95	7 945,45	1 329,56
4.2.2.	население	6 976,28	1 167,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 976,28	1 167,38
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	576,02	96,39							576,02	96,39
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	6 400,26	1 070,99							6 400,26	1 070,99
4.2.3.	нижестоящие сетевые организации	406,62	68,04	0,00	0,00	0,00	0,00	406,62	68,04	0,00	
4.2.3.1.	Филиал ПАО Россети Центр и Приволжье - Ивэнерго	406,62	68,04					406,62	68,04		
4.2.3.2.	Хозяйственные нужды	58,842	9,56					58,84	9,56		

Приложение № 8 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования – 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Расчет корректировки по показателям надежности и качества электрической энергии

Наименование ТСО	Коэффициент доступного охвата на 2023 год			Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения к сети 2023 года (Птпр)		Оценка достижения показателя уровня качества осуществления технологического присоединения к сети 2023 года (Кач1)	Коэффициент значимости показателя уровня осуществления технологического присоединения к сети (β1) (бета 1)	Показатель уровня надежности оказываемых услуг 2023 года (показатель средней продолжительности прецедентов передачи электрической энергии на точку поставки, Псвд1)		Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (Квад1)	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг (α1)	Показатель уровня качества оказываемых услуг 2023 года (показатель средней продолжительности прецедентов передачи электрической энергии на точку поставки, Псвф)		Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (Квад2)	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг (α2)	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 2023 года (Кач3)	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг (Кач3)	Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг (β2) (бета 2)	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год (Коб) РАСЧЕТНЫЙ	Максимальный процент корректировки для 2023 года (Пкор)	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год (Коб) ПО ДАННЫМ ТСО сравнено	Понижающий (повышающий) коэффициент корректировки НВВ ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (НК)	НВВ 2023 года (в части содержания электрических сетей), тыс. руб.	Корректировка НВВ 2025 года (в части содержания электрических сетей) с учетом показателей надежности и качества, тыс. руб.			
	К (для Птпр)	К1п (для Псвд1 и Псвф)	К2п (для Псвд1 и Псвф)	План	Факт			План	Факт			План	Факт														
АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский")	0,25	0,30	0,30	1	1	Достигнуто	0	0,3	1,32540	0,89611	Достигнуто со значительным улучшением	1	0,3	0,27943	0,16911	Достигнуто со значительным улучшением	1	0,3	Исполнено	Достигнуто	0	0,1	0,6	0,02	0,012	47 982,94	575,80