

## РЕШЕНИЕ

Резолютивная часть решения оглашена «11» июля 2024 г.

Комиссия Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 3, утвержденная приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.08.2018 № 1178/18 (далее – Комиссия), в составе: Председателя Комиссии:

Пузыревского С.А. – статс-секретаря – заместителя руководителя ФАС России; Заместителя председателя Комиссии:

<...>;

Членов Комиссии:

<...><...><...><...>

рассмотрев разногласия между филиалом «Центральный» акционерного общества «Оборонэнрго» (далее также – Заявитель, Общество, АО «Оборонэнрго») и Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (далее также – орган регулирования, РЭК Тверской области) по вопросу установления цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в присутствии на заседании Комиссии посредством видео-конференц-связи начальника планово-экономического отдела филиала «Центральный» акционерного общества «Оборонэнрго» <...>, начальника Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области <...>, начальника отдела регулирования в сфере электроэнергетики Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области <...>, заместителя руководителя Тверского УФАС России <...>, помощника руководителя Тверского УФАС России <...>,

УСТАНОВИЛА:

В соответствии с Правилами рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен

(тарифов), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 № 533, согласно Регламенту деятельности Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению (урегулированию) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденному приказом ФАС России от 19.06.2018 № 827/18, ФАС России рассмотрено поступившее заявление (рег. от 15.03.2024 № 42757/24) о споре (разногласиях) между филиалом «Центральный» акционерного общества «Оборонэнерго» и Главным Управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области по вопросу установления цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

Приказом РЭК Тверской области от 19.12.2023 № 548-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 31.12.2019 № 607-нп» (в редакции приказа от 26.04.2024 № 46-нп) в отношении Заявителя установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии и необходимая валовая выручка на 2024 год.

Величина необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь (далее – НВВ), установленная оспариваемым решением, составляет 63 657,61 тыс. руб.

Величина НВВ, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 110 866,60 тыс. руб. с учетом заявленных требований.

Тарифы в отношении Заявителя устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

АО «Оборонэнерго» заявляет требование о дополнительном учете в НВВ на 2024 год расходов по следующим статьям разногласий:

тыс. руб.

№	Наименование статьи затрат	Утверждено органом регулирования	Заявлено в ФАС России	Величина разногласий
1	Расходы на теплоэнергию	115,04	210,01	94,97
2	Плата за аренду имущества и лизинг	895,93	1 314,17	418,24
3	Платежи по системе Платон	0,00	17,80	17,80

4	Налог на прибыль	0,00	1 384,07	1 384,07
5	Расходы на амортизацию	3 591,62	13 684,42	10 092,80
6	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (с учетом расходов по пункту 5 статьи 37 35-ФЗ)	-27,41	20 987,32	21 014,73
7	Корректировка НВВ по решению суда	3 829,62	5 187,32	1 357,70
8	Корректировка по пункту 7 Основ ценообразования	-12 828,68	0,00	12 828,68
	<b>Итого (по статьям):</b>			<b>47 208,99</b>

Общая сумма разногласий составила 47 208,99 тыс. руб.

ФАС России в рамках рассмотрения заявления о рассмотрении спора (разногласий) в области государственного регулирования цен (тарифов) проведен анализ требований Заявителя и доводов сторон, по результатам которого отмечено следующее.

Государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011

№ 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым утверждены Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178) и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в сфере электроэнергетике (далее – Правила регулирования № 1178), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке,

утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2

(далее – Методические указания № 20-э/2).

## **1. Статья разногласий «Расходы на теплоэнергию»**

Заявитель считает экономически обоснованными расходы по данной статье затрат в размере 210,01 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы учтены в размере 115,04 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 94,97 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов АО «Оборонэнерго» в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие материалы:

- договор на теплоснабжение от 11.03.2020 № 63-ЦНТ-2020 МУП «КС ЗАТО Озерный» Тверской области с актами выполненных работ и протоколом заседания закупочной комиссии филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго»;

- договор на теплоснабжение от 01.10.2018 № 79-ЦНТ-2018 филиал № 11 «Горэнергообслуживание» ПАО «МОЭК» с актами выполненных работ и протоколом заседания закупочной комиссии филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго»;

- договор на теплоснабжение от 20.09.2022 № 612-ЦНТ-2022 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России с актами выполненных работ и протоколом заседания закупочной комиссии филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго»;

- обороты счета 20.01 по статье «Теплоснабжение» за 2022 год;

- расчет затрат на теплоэнергию в границах Тверской области на 2024 год;

- база распределения расходов.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

Пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

Также согласно пункту 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с заявлением АО «Оборонэнерго» расчет по данной статье произведен с учетом действующих договоров и учетной политикой по бухгалтерскому учету общества, утвержденной приказом АО «Оборонэнерго» от 21.07.2021 № 190 «Об утверждении Учетной политики по бухгалтерскому учету и Учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго».

Согласно учетной политике Общество подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- производственные (счет 20);
- общепроизводственные (счет 25);
- общехозяйственные (счет 26).

Заявитель отмечает, что база распределения в соответствии с учетной политикой представлена в материалах тарифного дела по факту деятельности за 2022 год. Процент отнесения АУП (счет 25) на услуги по передаче электрической энергии по Тверской области составил 7,56%.

Процент отнесения РЭС «Солнечногорский» (счет 20.03) составил 53,17%. По факту деятельности за январь-февраль 2023 года процент отнесения РЭС «Солнечногорский» (счет 20.03) составил 50,79%. При расчете затрат на теплоэнергию филиал применил наименьший процент 50,79%. РЭК Тверской области неправомерно применяет процент 6,74% при распределении расходов АУП (счет 25), и расходов РЭС «Солнечногорский» (счет 20.03).

Расчет плановых расходов по статье «Тепловая энергия» произведен по трем договорам на поставку тепловой энергии (от 11.03.2020 №63-ЦНТ-2020; от 20.09.2022 № 612-ЦНТ-2022; от 01.10.2018 № 79-ЦНТ-2018) с учетом отнесения расходов АУП г. Москва (7,56%), РЭС «Солнечногорский» (50,795), тепловая энергия по Тверской области (100%).

Таким образом, Заявитель при формировании плановых расходов на 2024 год предлагает учитывать фактические объемы тепловой энергии за 2022 год в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178.

Разногласия с органом регулирования возникли в части примененного процента распределения на филиал «Центральный». Разногласия по объемам тепловой энергии всего по АО «Оборонэнерго» за 2022 год, а также по тарифам на тепловую энергию на 2024 год отсутствуют.

В отзыве органа регулирования отмечено, что филиал «Центральный» не является юридическим лицом (филиал без образования юридического лица) и не формирует бухгалтерскую отчетность. Бухгалтерская отчетность формируется в целом АО «Оборонэнерго».

В организационную структуру филиала «Центральный» входят районы электрических сетей: РЭС «Московский», РЭС «Коломенский», РЭС «Монинский», РЭС «Наро-Фоминский», РЭС «Солнечногорский» и административно управленческий персонал филиала в г. Москве.

АО «Оборонэнерго» распределяет расходы между регионами и филиалами в соответствии с учетной политикой по видам деятельности пропорционально численности производственного персонала.

Распределение основных производственных расходов филиал «Центральный» производит по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации, а также с учетом расходов по фонду оплаты труда основных производственных рабочих.

В соответствии с Экспертным заключением об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» на 2024 год с

применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – Экспертное заключение) расчет Общества на 2024 год по договору от 11.03.2020 № 63-ЦНТ-2020 (тепловая энергия зданий в Тверской области) признан обоснованным.

По договорам от 20.09.2022 № 612-ЦНТ-2022 (тепловая энергия РЭС «Солнечногорский»), от 01.10.2018 № 79-ЦНТ-2018 (тепловая энергия АУП г. Москва) расходы являются распределяемыми, доля расходов РЭС «Солнечногорский» 50,76% и АУП филиала «Центральный» 7,56% не обоснованы и не подтверждены первичными документами в соответствии с подпунктом 8 пункта 17 Правил регулирования № 1178.

Расчет РЭК Тверской области выполнен с учетом фактической потребности в ресурсе на отопление зданий и тарифов на тепловую энергию, утвержденных для ресурсоснабжающих организаций на 2024 год с календарной разбивкой.

Орган регулирования в Экспертном заключении отмечает, что рост фонда оплаты труда сотрудников за 2022 год по сравнению с 2021 годом составил 16,79%, что является необоснованным, поскольку противоречит утвержденным долгосрочным параметрам, нормам Основ ценообразования № 1178 и превышает индекс потребительских цен. В связи с чем, отнесение филиалом «Центральный» расходов АУП на Тверскую область является необоснованным, не подтвержденным первичными документами.

ФАС России отмечает, что в соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение косвенных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности по решению регионального органа рекомендуется производить в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально прямым расходам.

Заявителем представлены обороты по счетам 20, 25 «Теплоснабжение», отчеты по проводкам 20,60; 25,60 «Тепловая энергия» за 2022 год, а также обороты счета 20 январь-февраль 2023 года «Расходы на оплату труда».

База распределения за 2022 год не подтверждена Заявителем первичными бухгалтерскими документами.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Расходы на теплоэнергию» удовлетворению не подлежат.

## **2. Статья разногласий «Плата за аренду имущества и лизинг»**

Величина расходов по данной статье затрат, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 1 314,17 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы учтены в размере 895,93 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 418,24 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов АО «Оборонэнерго» в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие материалы:

- договор аренды от 01.06.2021 № 191-ЦНТ-2021 ООО «Голден Хаус» с актами выполненных работ и протоколом заседания центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго»;
- реестр актов оказанных услуг по статье «Аренда помещений»;
- расчет расходов на аренду на 2024 год;
- разъяснения о порядке учета изменений в нормативных правовых актах, регулирующих бухгалтерский учет в рамках установления тарифов на регулируемые виды деятельности;
- письмо ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22 «О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской отчетности за 2022 год».

В заявлении регулируемой организации указано, что расчет затрат по данной статье произведен на основании заключенного договора аренды недвижимого имущества. Закупка проводилась способом «у единственного поставщика», так как кроме офисных помещений филиалу необходимы складские помещения и стоянка для автотранспорта, находящегося по одному адресу.

По данному адресу находится база производственного участка «Тверской» с производственным складом для 6 производственных участков, обслуживающих объекты электросетевого хозяйства Тверской области, стоянкой спецтехники, разъездных автомобилей и офисом

сотрудников, непосредственно относящихся к передаче электроэнергии (2 сотрудника производственно-технического отдела, 2 сотрудника отдела по транспорту электроэнергии, кладовщик). Расходы на аренду данного помещения относятся к прямым расходам, учитываются на счете бухгалтерского учета 20.01 на вид деятельности передаче электроэнергии.

В соответствии с пп. 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с отзывом органа регулирования заявленные требования АО «Оборонэнерго» являются необоснованными, не подтвержденными согласно пунктам 28, 29, 31 Основ ценообразования № 1178.

Как следует из пояснений РЭК Тверской области, Общество плановые расходы по статье «Плата за аренду» не распределяет по видам деятельности на территории Тверской области, а в полном объеме относит на услуги по передаче электрической энергии.

Орган регулирования отмечает, что данные расходы на 2024 год не учтены в заявленном Обществом размере, поскольку сумма расходов не обоснована в порядке пунктов 5, 28, 29 и 31 Основ ценообразования № 1178.

В материалы тарифной заявки не предоставлены:

- расчет стоимости аренды в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178;
- документы в соответствии с нормами пункта 31 Основ ценообразования № 1178, подтверждающие обоснованность величины плановых расходов на 2024 год;
- документы, подтверждающие, что цена договора аренды не превышает величину средней рыночной стоимости арендной платы в г. Твери аналогичных помещений и земельных участков;
- документы, подтверждающие соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при выборе арендодателей. Соответственно Обществом не подтверждено соблюдение установленного законодательством порядка при заключении договора аренды.

Стоимость аренды учтена РЭК Тверской области на уровне фактических расходов за 2022 год с долей отнесения расходов на услуги по передаче 0,82437778:

- аренда нежилого помещения – 215,31 тыс. руб.;
- аренда нежилого помещения (склад) – 472,87 тыс. руб.;
- аренда земельного участка – 207,74 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что Заявителем не представлены документы в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования № 1178, а также не представлен расчет арендной платы с разделением по видам деятельности.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» удовлетворению не подлежат.

### **3. Статья разногласий «Платежи по системе Платон»**

Величина расходов по данной статье затрат, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 17,80 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы в составе НВВ Заявителя не учтены.

Сумма разногласий составила 17,80 тыс. руб.

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- выписки операций за 2022 год;
- отчет по проводкам по статье «Прочие налоги и сборы».

В заявлении регулируемой организации указано, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 504

«О взимании платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн» АО «Оборонэнерго» обязано оплачивать платежи по системе Платон. На 2024 год заявлены расходы по данной статье в размере 17,80 тыс. руб., фактически понесенные в 2022 году.

Орган регулирования в отзыве отмечает, что фактические расходы за 2022 год на оплату налогов по системе «Платон» признаны экспертами

необоснованными, так как в материалы тарифной заявки не предоставлены:

- детальный расчет расходов с указанием перечня транспортных средств с максимальной массой груза более 12 тонн, используемых Обществом с указанием пробега и стоимостью 1 км;
- детальный расчет порядка отнесения расходов на Тверскую область и на услуги по передаче электрической энергии;
- основания принятия к учету по виду деятельности передача электрической энергии.

Кроме того, РЭК Тверской области отмечает, что при расчете расходов на ГСМ на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для филиала «Центральный» большегрузные транспортные средства не учтены.

В ФАС России АО «Оборонэнерго» также не представлены расчеты с разделением затрат по видам деятельности, а также необходимость несения данных расходов по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии».

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Платежи по системе Платон» удовлетворению не подлежат.

#### **4. Статья разногласий «Налог на прибыль»**

Величина расходов по данной статье затрат, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 1 384,07 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы в составе НВВ Заявителя не учтены.

Сумма разногласий составила 1 384,07 тыс. руб.

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год;
- 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» по форме таблицы 1.3;

- расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 12 месяцев 2022 года с учетом требований пункта 20 Основ ценообразования № 1178, пунктов 11, 12 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, а также в соответствии с учетной политикой АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом от 21.07.2021 № 190 (Приложения № 17 и № 18 к учетной политике по бухгалтерскому учету);

- аудиторское заключение независимого аудитора ООО «Интерком-Аудит» о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год;

- расчет доли прибыли, приходящейся на обособленное подразделение;

- платежные поручения об уплате налога на прибыль за 2022 год;

- учетная политика по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго», утвержденная приказом АО «Оборонэнерго» от 21.07.2021 № 190.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования включают в себя, в том числе оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178).

Пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 определено, что 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 № 1178.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку

включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

В соответствии с заявлением регулируемой организации по итогам 2022 года сумма налога на прибыль, подлежащего зачислению в доходную часть бюджета Тверской области с учетом федеральной составляющей налога на прибыль, подлежащей уплате в Федеральный бюджет Российской Федерации, определена в размере 1 826,35 тыс. руб., исходя из доли прибыли, приходящейся на Тверскую область в размере 0,00686276276853440 и величины налога на прибыль в сумме 266 123,90 тыс. руб., в том числе величина налога на прибыль, которая относится по данным раздельного учета на вид деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии – (-) 3 035,64 тыс. руб., вид деятельности технологического присоединения к электрическим сетям – 4 419,7 тыс. руб., вид деятельности производство и передача тепловой энергии – (-) 11,83 тыс. руб. и прочие производственные услуги – 454,12 тыс. руб. Данная величина налога на прибыль содержит федеральную составляющую налога на прибыль, подлежащую уплате в Федеральный бюджет Российской Федерации.

Общество отмечает, что доля прибыли, приходящаяся на территорию региона, определена в соответствии с пунктом 1 статьи 288 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества, закрепленного за филиалом «Центральный»

АО «Оборонэнерго», в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по АО «Оборонэнерго», в том числе по видам деятельности.

В связи с тем, что налог на прибыль рассчитывается по данным налогового учета, показатель текущего налога на прибыль соответствует данным налоговой декларации по налогу на прибыль.

По мнению Заявителя, невключение в НВВ на 2024 год налога на прибыль противоречит действующему законодательству и ведет к несоблюдению баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

РЭК Тверской области в отзыве отмечает, что согласно представленной информации по форме таблицы 1.3 Порядка ведения отдельного учета по факту за 2022 год филиала «Центральный» на территории Тверской области, деятельность по передаче электрической энергии является убыточной (убыток за 2022 год составил 32 013,82 тыс. руб.).

Кроме того, орган регулирования отмечает, что расходы на оплату труда по факту за 2022 год филиала «Центральный» признаны экспертами РЭК Тверской области необоснованными, поскольку значительно превышают утвержденные на 2022 год параметры, соответственно доля отнесения расходов не обоснована. Также расчеты не содержат конкретизации порядка отнесения расходов по технологическому присоединению тепловых или электрических сетей.

В соответствии с частью 2 статьи 288 НК РФ уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества.

Если налогоплательщик имеет несколько обособленных подразделений на территории одного субъекта Российской Федерации, то распределение прибыли по каждому из этих подразделений может не производиться. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта Российской Федерации, в таком случае определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта Российской Федерации.

Указанные в настоящем пункте удельный вес среднесписочной численности работников и удельный вес остаточной стоимости амортизируемого имущества определяются исходя из фактических показателей среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости основных средств указанных организаций и их обособленных подразделений за отчетный (налоговый) период.

ФАС России отмечает, что Заявителем не представлено документальное обоснование (в том числе бухгалтерские и иные документы) расчета доли прибыли, приходящейся на обособленное подразделение за 2022 год.

При этом, РЭК Тверской области признаны экономически обоснованными расходы по оплате налога на прибыль за 2022 год с учетом доли отнесения затрат на услуги по передаче электрической энергии 0,82437778 в сумме 1 279,76 тыс. руб. (стр. 52 Экспертного заключения).

При этом в нарушение пункта 11 Методических указаний № 98-э, пункта 20 Основ ценообразования № 1178 данные расходы не учтены в составе статьи «Налог на прибыль» на 2024 год.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Налог на прибыль» подлежат частичному удовлетворению. Дополнительному учету подлежат средства в размере 1 279,76 тыс. руб.

#### **5. Статья разногласий «Расходы на амортизацию»**

Величина расходов по данной статье затрат, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 13 684,42 тыс. руб.

Органом регулирования расходы по данной статье затрат учтены в размере 3 591,62 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 10 092,80 тыс. руб.

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- ведомость амортизационных отчислений за 2022 год;
- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» в границах Тверской области, расчет налога на имущество на 2022-2024 годов;
- решение Псковского областного суда от 27.09.2022 по делу № 3а-21/2022;
- ведомость амортизационных отчислений на 2024 год;
- письмо Псковского суда от 27.09.2022 № 3а-21/2022 «Письменные объяснения ФАС России (в порядке статьи 68 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации)»;

- инвентарные карточки на объекты основных средств, включая введенные в 2023 году;

- ведомость по введенным ОС в 2023 году.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – Классификатор № 1).

В заявлении регулируемой организации указано, что Общество на 2024 год заявило расходы на амортизационные отчисления в размере 13 684,42 тыс. руб., рассчитанные по максимальному сроку полезного использования.

Для осуществления деятельности по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» в границах Тверской области имеет на балансе объекты электросетевого хозяйства. Для данного имущества осуществлен расчет амортизационных отчислений на 2024 год в разрезе групп основных средств.

Регулируемая организация в заявлении отмечает, что расчет амортизационных отчислений произведен на основании фактической

амортизации в 2022 году с учетом инвентарных карточек объекта основных средств № ОС-6 по каждому объекту основных средств, находящихся в собственности.

Кроме того, Заявитель отмечает, что в орган регулирования был представлен расчет амортизационных отчислений по каждому основному средству, введенному в 2023 году с приложением инвентарных карточек и документов, подтверждающих ввод их в эксплуатацию.

Заявитель отмечает, что структурой АО «Оборонэнерго» определено, что производственные участки, занимающиеся обслуживанием объектов в Тверской области, входят в РЭС «Солнечногорский», в состав которого входит также производственный участок, обслуживающий объекты на территории Московской области. Расходы, непосредственно относящиеся к объектам основных средств, участвующие в передаче электрической энергии на территории Московской и Тверской областей относятся напрямую на обслуживаемый регион на вид деятельности «Передача электроэнергии» и относится на счет 20.01. Расходы РЭС «Солнечногорский» (содержание оборудования, автомобилей и т.п.) относятся на счет 20.03 и распределяются между Тверской и Московской областями согласно учетной политики. Расходы аппарата управления филиала «Центральный»

АО «Оборонэнерго» относятся на счет 25 и распределяются согласно учетной политики между г. Москвой, Московской и Тверской областями.

Дополнительно Заявитель отмечает, что с 01.01.2023 внесены изменения в учетную политику, на объекты основных средств, принимаемых в эксплуатацию с 01.01.2023, устанавливаются максимальный срок полезного использования.

Орган регулирования в отзыве отмечает, что направленные Обществом в РЭК Тверской области таблицы по статье «Амортизация» в силу положений нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования тарифов не являются доказательством экономической обоснованности плановых расходов на 2024 год на сумму 13 684,42 тыс. руб.

Также РЭК Тверской области отмечает, что расчет плановых расходов по статье «Расходы на амортизацию» произведен с учетом максимального срока полезного использования основных средств, которые находятся на территории Тверской области и участвуют в передаче электрической энергии.

Кроме того, Органом регулирования исключены из расчета объекты, по которым истек срок полезного использования либо по которым не

подтверждена экономическая обоснованность производственного расчета амортизации.

ФАС России проанализированы расчеты амортизационных отчислений Заявителя и органа регулирования и установлено следующее.

1. Заявителем в расчет приняты основные средства с датой выпуска (постройки) начиная с 01.01.1938.

По информации Заявителя основная часть объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности АО «Оборонэнерго», передавалась от Министерства обороны Российской Федерации в рамках приватизации по остаточной стоимости, которая для АО «Оборонэнерго» является первоначальной, и с остаточным сроком полезного использования. Объекты, имеющие дату выпуска до 1990 года приняты к учету в АО «Оборонэнерго» согласно передаточным актам и по некоторым начисляется амортизация в соответствии с учетной политикой.

Переоценка основных средств и нематериальных активов, по данным Заявителя, не проводилась.

ФАС России отмечает, что в соответствии с Классификатором № 1 к десятой амортизационной группе относится имущество со сроком полезного использования свыше 30 лет включительно. Для целей тарифного регулирования принимается срок 361 мес. (30 лет + 1 мес.). В расчете Заявителя также применен максимальный срок полезного использования 361 мес., в связи с чем объекты введенные в эксплуатацию до 1990 года правомерно не учтены органом регулирования при расчете амортизации за 2022 год на 2024 год.

2. АО «Оборонэнерго» образовано 30.04.2009 и является территориальной сетевой организацией и универсальным правопреемником реорганизованных в форме присоединения: ОАО «28 ЭС», ОАО «13 ЭС», ОАО «42 ЭС», ОАО «44 ЭС», ОАО «110 ЭС», ОАО «111 ЭС», ОАО «121 ЭС», ОАО «123 ЭС», ОАО «126 ЭС», ОАО «470 ЭС», ОАО «476 ЭС».

Процедура перехода прав на объекты федеральной собственности, закрепленные за Министерством обороны к АО «Оборонэнерго», осуществлялась следующим образом:

1) 23.12.2009 на основании приказа МО РФ № 1446 «Об условиях приватизации ФГУП «28 Электрическая сеть ВМФ МО», произошло преобразование ФГУП «28 Электрическая сеть ВМФ МО РФ» в АО «28 Электрическая сеть»;

2) 09.06.2011 заключен договор № 2 «О присоединении ОАО «28 Электрическая сеть» к ОАО «Оборонэнерго»;

3) 15.08.2016 ОАО «Оборонэнерго» было преобразовано в АО «Оборонэнерго».

РЭК Тверской области отмечает, что Заявителем не представлены документы, свидетельствующие о стоимости основных средств, по которой объекты электросетевого хозяйства переданы филиалу. В отношении ряда объектов основных средств Тверской области не указаны число и месяц ввода в эксплуатацию, что исключало возможность определения фактического срока их полезного использования. Также отсутствовали документы по основным средствам, свидетельствующие о расходах на приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором они пригодны для использования, принятых к учету 31.08.2011. В связи с чем, РЭК Тверской области из расчета исключены объекты основных средств, принятые к учету 31.08.2011 (дата образования филиала «Центральный»).

ФАС России отмечает, что документы, подтверждающие прием в эксплуатацию и постановку на бухгалтерский баланс основных средств по остаточной стоимости и по остаточному сроку полезного использования в составе заявления о досудебном споре также АО «Оборонэнерго» не представлены.

При этом, в расчете органа регулирования учтена трансформаторная подстанция инв. № 864003910 дата выпуска (постройки) 01.01.2007.

Срок полезного использования (СПИ) определен Заявителем 340 мес., в соответствии с заявлением данное ОС отнесено к 10 амортизационной группе (СПИ – 361 мес.), при этом орган регулирования в расчете неправомерно и без обоснования применил СПИ 372 мес. (31 год).

Данный подход неправомерно применен РЭК Тверской области при отнесении всех ОС к 10 амортизационной группе.

3. Органом регулирования неправомерно отнесены КЛ уровнем напряжения 10, 6 кВ к 10 амортизационной группе (имущество со сроком полезного использования свыше 30 лет) в соответствии с Классификацией № 1, по коду ОКОФ 220.00.00.00.000 «Сооружения и передаточные устройства».

ФАС России отмечает, что органом регулирования неправомерно данные линии отнесены к десятой амортизационной группе (ОКОФ 220.42.22.11.110), в соответствии с Общероссийским классификатором

основных средств ОК 013-2014 (СНС 2008), введенным приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 218-ст, к данной группе относятся линии (кабели) электропередачи высокого напряжения (110 кВ и выше).

Кабельные линии электропередач уровнем напряжения 10 и 6 кВ относятся к шестой амортизационной группе Классификации № 1 «Линии электропередачи местные кабельные» (ОКОФ 220.42.22.12.112) (срок полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно).

4. ВЛ и КЛ 0,4 кВ неправомерно отнесены к 7 амортизационной группе (срок полезного использования свыше 15 лет до 20 лет включительно). Данная группа не содержит классификацию «Линии электропередачи». Данные линии должны также относиться к 6 амортизационной группе.

5. Сооружения РУ-10 кВ, ОРУ-35 кВ Заявителем и органом регулирования отнесены к 10 амортизационной группе, при этом РЭК Тверской области неправомерно применен СПИ 50 лет вместо 361 мес. (30 лет и 1 мес.).

6. Кроме того, при расчете РЭК Тверской области в отношении КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЦРП 10/0,4 кВ «АЭР», КТП 10/0,4 кВ, РУ-6 кВ ТП «Блок», РУ-10 кВ ЦТП Мигалово учтен понижающий коэффициент 0,82, применение которого не обосновано.

7. Без обоснования причин органом регулирования не приняты в расчет часть основных средств, введенных в эксплуатацию после 31.08.2011.

8. Также оборудование распределительных подстанций, распределительных устройств, трансформаторных подстанций относится 7 амортизационной группе (срок полезного использования свыше 15 лет до 20 лет включительно) ОКОФ 320.26.30.11.190 «Коммутационное, стативное и прочее релейное и электромеханическое оборудование; оборудование электрораспределительное; шкафы и щиты питания по постоянному току; оборудование вводно-кабельное и вводно-коммутационное».

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Расходы на амортизацию» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо провести дополнительные анализ и расчет по данной статье с учетом мотивировочной части настоящего решения. Соответствующие анализ и расчеты отразить в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил регулирования № 1178.

#### **6. Статья разногласий «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год»**

Величина расходов по данной статье затрат, которую Заявитель считает

экономически обоснованной, составляет 20 987,32 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы из состава НВВ регулируемой организации исключены в размере 27,41 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 21 014,73 тыс. руб.

Разногласия по данной статье возникли в части фактических расходов по подстатьям затрат за 2022 год и представлены в таблице:

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Факт Заявителя	Факт органа регулирования	Объем разногласий
1	Расходы на теплоэнергию	348,98	143,38	205,60
2	Плата за аренду имущества	1 314,17	895,93	418,24
3	Налог на имущество	239,64	197,55	42,09
4	Платежи по системе Платон	17,80	0,00	17,80
5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	10 522,65	6 903,57	3 619,08
6	Корректировка выручки прошлых периодов (сальдо доходов и расходов)	830,05	0,00	830,05
7	Налог на прибыль	1 384,07	1 279,76	104,31
8	Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178	2 418,21	10,77	2 407,44
9	Услуги смежных сетевых организаций	18,51	0,00	18,51
10	Амортизация	13 000,23	2 785,90	10 214,33
	Коммерческий учет			

11	электрической энергии (мощности) (по пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ)	679,50	28,32	651,18
<b>ИТОГО без учета ИПЦ и не оспариваемых подстатей затрат</b>				<b>18 528,63</b>
<b>ИТОГО с учетом ИПЦ</b>				<b>21 014,73</b>

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования № 1178. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено, что корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра определяется по формуле:

(7).

#### **6.1. Статья разногласий «Расходы на теплоэнергию за 2022 год»**

Анализ фактических расходов по данной подстатье представлен в пункте 1 настоящего решения.

Требования Заявителя по подстатье «Расходы на теплоэнергию за 2022 год» удовлетворению не подлежат.

#### **6.2. Статья разногласий «Плата за аренду имущества за 2022 год»**

Анализ фактических расходов по данной подстатье представлен в пункте 2 настоящего решения.

Требования Заявителя по подстатье «Плата за аренду имущества за 2022 год» удовлетворению не подлежат.

### **6.3. Статья разногласий «Налог на имущество за 2022 год»**

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год;
- платежные поручения по налогу на имущество за 2022 год;
- обороты счета 20.01 по статье «Налог на имущество».

Заявитель отмечает, что Общество производит расчет налоговой базы на имущество в строгом соответствии со статьей 376 Налогового кодекса Российской Федерации отдельно в отношении каждого объекта недвижимого имущества.

Кроме того, на 2022 год Обществу утвержден размер налога на имущество в соответствии с расчетом, заявленным в тарифной заявке и совпадение фактического налога на имущество за 2022 год с утвержденным подтверждает точность расчета Общества.

В заявлении регулируемая организация отмечает, что недвижимое имущество, находящееся на балансе филиала «Центральный» ОАО «Оборонэнерго», составляют исключительно здания трансформаторных подстанций, участвующих в передаче электрической энергии, расходы по которым являются прямыми и относятся полностью на вид деятельности «Передача электроэнергии».

По мнению заявителя, применение РЭК Тверской области доли отнесения затрат на услуги по передаче электрической энергии к прямым затратам является неправомерным.

Орган регулирования учел расходы на имущество в размере, заявленном регулируемой организацией с учетом доли отнесения на услуги по передаче электрической энергии 0,82437778 в соответствии с формой 1.3 за 2022 год.

ФАС России отмечает, что АО «Оборонэнерго» не представлен пообъектный расчет налога на имущества, в том числе с разделением по видам деятельности.

Таким образом, требования Заявителя по подстатье «Налог на имущество за 2022 год» удовлетворению не подлежат.

#### **6.4. Статья разногласий «Платежи по системе Платон за 2022 год»**

Анализ фактических расходов по данной подстатье представлен в пункте 3 настоящего решения.

Требования Заявителя по подстатье «Платежи по системе Платон за 2022 год» удовлетворению не подлежат.

#### **6.5. Статья разногласий «Отчисления на социальные нужды (ЕСН) за 2022 год»**

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве 4-ФСС\_2022;
- расчет по страховым взносам на 2022 год;
- уведомления ФСС на 2022 год.

Заявителем процент отчислений, принятый органом регулирования в размере 29,36%, не оспаривается.

Разногласия возникли в части принятого в расчет фонда оплаты труда.

АО «Оборонэнерго» предлагает принять 35 834,52 тыс. руб. на основании фактических данных, орган регулирования принимает величину в размере 23 509,86 тыс. руб., рассчитанную как фактическая численность за 2022 год по данным организации и средняя заработная плата, учтенная при установлении тарифов.

ФАС России отмечает, что статья «Отчисления на социальные нужды» является взаимозависимой статьей от расходов на оплату труда и должна определяться исходя из фонда оплаты труда, учтенного при тарифном регулировании (с учетом корректировки подконтрольных расходов за 2022 год).

С учетом плановых подконтрольных расходов в размере 38 207,04 тыс. руб., в составе которых расходы на оплату труда составляют 30 200,20 тыс. руб. (79,04%) и положительной корректировка по подконтрольным расходам за 2022 год в размере 4 315,27 тыс. руб. (из них 3 410,95 тыс. руб. относится на ФОТ), расходы на оплату труда за 2022 год в составе тарифного решения органа регулирования составят 33 611,14 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 9 869,77 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий.

При установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат включению в базовый уровень на первый год нового долгосрочного периода регулирования и при расчете показателя  $V_i$  в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

Данная позиция также отражена в письме ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22.

Таким образом, органы регулирования проводят анализ подконтрольных расходов при определении базового уровня подконтрольных расходов, в том числе анализ фактических расходов на оплату труда, а также отчислений на социальные нужды (как взаимозависимую статью затрат) за последний долгосрочный период регулирования на предмет экономической обоснованности.

2024 год не является для АО «Оборонэнерго» первым (базовым) годом нового долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, требования Заявителя по подстатье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН) за 2022 год» подлежат частичному удовлетворению. Экономически обоснованные фактические отчисления на социальные нужды за 2022 год составляют 9 869,77 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат средства в размере 2 966,20 тыс. руб.).

#### **6.6. Статья разногласий «Корректировка выручки прошлых периодов (сальдо доходов и расходов)»**

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- расчет корректировки выручки прошлых периодов (отчет по проводкам счета 91);

- корректировочные акты;
- расчет расходов на компенсацию потерь (счет 91);
- корректировочные акты по проигранным судебным решениям;
- судебные решения.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования № 1178).

В связи с принятыми судебными решениями не в пользу АО «Оборонэнерго» и досудебных урегулирований споров (судебные решения о взаиморасчетах по оплате потерь между АО «Оборонэнерго» и АО «АтомЭнергоСбыт»), регулируемая организация была вынуждена произвести в 2022 году корректировку потерь в сторону увеличения и корректировку выручки в сторону снижения за 2019, 2020 и 2021 гг. Таким образом, недополученная выручка филиала за 2019-2021 гг. составила 830,05 тыс. руб.

В соответствии с отзывом РЭК Тверской области орган регулирования ежегодно при установлении тарифов на 2021-2023 гг. производил корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию и корректировки НВВ по доходам от

осуществления регулируемой деятельности по формулам Методических указаний № 98-э за 2019-2021 гг. соответственно.

ФАС России отмечает, что в случае изменения балансовых показателей (изменение полезного отпуска и потерь электрической энергии) на основании судебных решений учет/исключение расходов может быть произведено только в случае перерасчета всех соответствующих корректировок в соответствии с формулами Методических указаний № 98-э.

Данные расчеты в адрес органа регулирования и ФАС России Заявителем не представлены.

Таким образом, требования АО «Оборонэнерго» по подстатье «Корректировка выручки прошлых периодов (сальдо доходов и расходов)» удовлетворению не подлежат.

#### **6.7. Статья разногласий «Налог на прибыль за 2022 год»**

Анализ фактических расходов по данной подстатье представлен в пункте 4 настоящего решения.

Требования Заявителя по подстатье «Налог на прибыль за 2022 год» удовлетворению не подлежат.

#### **6.8. Статья разногласий «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 за 2022 год»**

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
- 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;
- пояснительная записка по расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к сетям

АО «Оборонэнерго» в границах Тверской области на 2024 год;

- показатели раздельного учета за 2022 год (формы 1.3, 1.6);
- обороты счета 20.01. по виду деятельности «Технологическое присоединение»;
- расходы центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» за 2022 год. Накладные расходы, счета 25, 26;
- расходы центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» по субъектам за 2022 год. Анализ счета 90.08;
- расчет фактической себестоимости технологического присоединения 1 кВт за 2020-2022 гг.;
- реестры для расчета выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, исполненных в 2020-2022 годах в границах Тверской области;
- реестр для расчета выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, исполненных в 2022 году в границах Тверской области;
- реестры заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, исполненных в 2020-2022 годах;
- отчет по проводкам 01 (08.03.2022);
- выручка 90.01 (отчет по проводкам по тех. присоединению Тверская область);
- копии приказа о вводе объектов в эксплуатацию, формы КС-2, КС-3, КС-14, КС-11, ОС-1, договоры подряда и пр.;
- копии договоров и технических условий для технологического присоединения, закрытых в 2020-2022 гг. в границах Тверской области, копии актов об осуществлении технологического присоединения, копии заявок на ТП, платежные поручения и пр.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

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 (далее – Методические указания № 215-э/1), предусмотрено, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

Орган регулирования отмечает, что в соответствии с предложением от 01.11.2023 № ЦНТ/030/6941 филиал «Центральный» просит учесть выпадающие расходы в сумме 2 436,72 тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 150 кВт, в сумме 2 317,59 тыс. руб.;

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт, в сумме 100,617 тыс. руб.;

- расходы по договору от 30.03.2021 № 41994135 на сумму 18,51 тыс. руб.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт, приняты органом регулирования по 2 договорам, по которым на актах технологического присоединения стоит подпись заявителя.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 150 кВт, не приняты органом регулирования в связи с тем, что к договору подряда не предоставлено техническое задание; в технических условиях отсутствует информация о мощности устанавливаемого оборудования, протяженности линий электропередачи, сечение, марка кабеля, а также не указан способ исполнения; не предоставлена проектная документация; не представлены бухгалтерские документы (счета 60, 62, 91, выписка из государственного реестра, сметы, акты выполнения работ, акты списания материалов).

Кроме того, орган регулирования отмечает, что не представлены документы, подтверждающие максимальную мощность энергопринимающих устройств заявителя (ООО «МАКСити»), которые подтверждают, что данный заявитель может быть отнесен к льготной категории.

АО «Оборонэнерго» в заявлении указывает, что в договоре от 03.09.2020 № 180/ЗТП/ЦНТ-2020 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ТСО в пункте 1 указаны характеристики, в том числе максимальная мощность энергопринимающих устройств 150 кВт.

ФАС России отмечает, что Методическими указаниями № 215-э/1 предусмотрено, что документами, подтверждающими фактически расходы, являются выполненные договоры и акты приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 103 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее — Правила № 861), договор между сетевой организацией и заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил № 861, заключается с использованием личного кабинета заявителя.

Действие договора между сетевой организацией и заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил № 861, не ставится в зависимость от факта составления договора, подписанного сторонами в письменной форме.

Наличие договора между сетевой организацией и заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил № 861, подтверждается документом об оплате (полностью или в установленных настоящими Правилами случаях частично) заявителем сетевой организации выставленного ею и размещенного в личном кабинете заявителя счета на оплату технологического присоединения по договору, предусмотренному пунктом 105 Правил № 861. Документ об оплате должен содержать наименование и платежные реквизиты сетевой организации, а также реквизиты счета на оплату технологического присоединения.

Пунктом 110 Правил № 861 предусмотрено, что по результатам выполнения сетевой организацией и заявителем, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями сетевая организация составляет в форме электронных документов и размещает в личном кабинете заявителя акт о выполнении технических условий по форме, предусмотренной приложением № 15 к Правилам

№ 861, содержащий перечень мероприятий, реализованных в соответствии с техническими условиями, и акт об осуществлении технологического присоединения по форме, предусмотренной приложением № 1 к Правилам № 861, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, о чем сетевая организация не позднее окончания рабочего дня, в течение которого были составлены и размещены указанные документы, обязана уведомить заявителя.

Заявитель в течение 20 рабочих дней со дня получения уведомления от

сетевой организации о составлении и размещении в личном кабинете заявителя акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения (в отношении заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил № 861, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, - уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) вправе представить сетевой организации замечания к составленным актам (уведомлению об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям).

Таким образом, РЭК Тверской области в нарушение положений Правил № 861 и Методических указаний № 215-э/1 не учитывает договоры и акты приемки выполненных работ на технологическое присоединение, размещенные в личном кабинете заявителя, а также определяет стоимость ТП на основании анализа бухгалтерской отчетности, а не в соответствии с утвержденными стандартизированными тарифными ставками на 2022 год.

В связи с вышеизложенным, требования Заявителя по подстатье «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 за 2022 год» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо произвести расчет расходов в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1 на основании договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение, а также с применением утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год.

#### **6.9. Статья разногласий «Услуги смежных сетевых организаций за 2022 год»**

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- договор от 30.03.2021 № 41994135 (№ 126-ЗТП-ЦНТ-2021);
- акт об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2022;
- договор от 15.07.2020 № 2022187980542554/64000000;
- акт об осуществлении технологического присоединения от 25.09.2020;
- отчет по проводкам 20.01,60 за 2022 год.

По данной подстатье затрат АО «Оборонэнерго» заявлены расходы на

покупку мощности у филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» согласно договору от 30.03.2021 № 41994135 в сумме 18,51 тыс. руб. с целью исполнения договора от 15.06.2020 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго».

Пунктом 1.1. указанного договора предусмотрено осуществление технологического присоединение заявителя с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 9,2 МВт (2 и 3 категории надежности).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в случае если для осуществления технологического присоединения энергопринимающего устройства заявителя по индивидуальному проекту сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) необходимо осуществить технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации, уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения объектов сетевой организации к электрическим сетям смежной сетевой организации в целях присоединения энергопринимающих устройств указанного заявителя в запрошенных им объемах. При этом плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Таким образом, данные расходы учитываются в плате за технологическое присоединение по индивидуальному проекту и не подлежат учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Требования Заявителя по подстатье «Услуги смежных сетевых организаций за 2022 год» удовлетворению не подлежат.

#### **6.10. Статья разногласий «Амортизация за 2022 год»**

Анализ фактических расходов по данной подстатье представлен в пункте 5 настоящего решения.

Требования Заявителя по подстатье «Амортизация за 2022 год» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо провести дополнительные анализ и расчет по данной подстатье с учетом мотивировочной части пункта 5 настоящего решения. Соответствующие анализ и расчеты отразить в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил регулирования № 1178.

#### **6.11. Статья разногласий «Коммерческий учет электрической энергии (мощности) (по пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ)»**

В обоснование заявленных требований в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие обосновывающие документы:

- расчет выпадающих расходов на ИСУ;
- адресный перечень установленных, замененных, поверенных приборов учета электроэнергии в 2022 году;
- договоры поставки с актами о приемке-передаче оборудования в монтаж;
- регистры учета отчеты по проводкам (ИКУЭ ТО);
- акты о приемке-передаче оборудования в монтаж (счет 91);
- обороты счета, отчет по проводкам (ИКУЭ ТО 91 счет).

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э включают в себя, в том числе корректировку 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».

Орган регулирования учел затраты на основании отчета по проводкам по счету 90, согласно которому проведено 4 операции (бухгалтерский и налоговый учет) ЦНТ00000450 от 31.10.2022 «Установка приборов учета по 522-ФЗ» на общую сумму 28,32 тыс. руб.

В адрес ФАС России и РЭК Тверской области со стороны Заявителя не представлена информация и документы, подтверждающие наличие пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обстоятельств, обуславливающих необходимость установки прибора учета, в частности отсутствие, выход из строя, истечение срока эксплуатации или истечение интервала между поверками приборов учета.

Кроме того, цены должны определяться в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. Расчеты и обоснования в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 Заявителем не представлены.

Таким образом, требования АО «Оборонэнерго» по подстатье «Коммерческий учет электрической энергии (мощности) (по пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ)» удовлетворению не подлежат.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо провести дополнительный анализ и расчет корректировки с учетом решений по подстатьям «Отчисления на социальные нужды (ЕСН) за 2022 год», «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 за 2022 год», «Амортизация за 2022 год».

## **7. Статья разногласий «Корректировка НВВ по решению суда»**

Заявитель считает экономически обоснованными расходы по данной статье затрат в размере 5 187,32 тыс. руб.

Органом регулирования расходы по данной статье затрат учтены в размере 3 829,62 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 1 357,70 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов АО «Оборонэнерго» в адрес ФАС России и органа регулирования были направлены следующие материалы:

- расчет корректировки НВВ по решению суда;
- решение от 04.10.2021 № 3а-107/2021;
- определение от 15.06.2022 Второго кассационного суда общей юрисдикции.

Орган регулирования при исполнении решения суда по делу № 3а-107/2021 дополнительно учел расходы за 2020-2021 гг. в размере 3 829,62 тыс. руб.

АО «Оборонэнерго» считает, что данные суммы должны быть учтены с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 106,7%, на 2022 год – 113,9%, на 2023 год – 105,8%, на 2024 год – 107,2%.

Приказом РЭК Тверской области от 01.06.2022 № 66-нп НВВ на 2020 год утверждена в сумме 49 602,22 тыс. руб. (ранее утвержденная выручка составляла 46 827,88 тыс. руб.), на 2021 год утверждена в сумме 50 960,54 тыс. руб. (ранее утвержденная выручка составляла 49 905,26 тыс. руб.).

ФАС России отмечает, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 индексации подлежат результаты деятельности, рассчитанные (определенные) на основании данных бухгалтерской и статистической отчетности.

В данном случае орган регулирования, исполняя решение суда, определил (скорректировал) плановые НВВ на 2020 и 2021 гг., что не регулируется пунктом 7 Основ ценообразования № 1178.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Корректировка НВВ по решению суда» удовлетворению не подлежат.

## **8. Статья разногласий «Корректировка по пункту 7 Основ ценообразования № 1178»**

Заявитель считает экономически обоснованными расходы по данной статье затрат в размере 0,00 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы из состава НВВ регулируемой организации исключены в размере 12 828,68 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 12 828,68 тыс. руб.

При определении НВВ для АО «Оборонэнерго» на 2024 год РЭК Тверской

области исключил следующие расходы:

- расходы на оплату труда в размере 5 634,32 тыс. руб. (превышение фактических расходов 2022 года над плановыми);
- подконтрольные расходы из прибыли в размере 1 188,89 тыс. руб. (превышение фактических расходов 2022 года над плановыми);
- штрафы, пени, неустойки, проценты в размере 2 320,82 тыс. руб. (как непредусмотренные Основами ценообразования № 1178);
- корректировка выручки прошлых периодов (сальдо доходов и расходов) в размере 830,05 тыс. руб. (как непредусмотренные Основами ценообразования № 1178);
- расходы на компенсацию потерь прошлых периодов (сальдо доходов и расходов) в размере 2 854,59 тыс. руб.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования № 1178).

ФАС России отмечает, что данные расходы не были включены в НВВ регулируемой организации, в связи с чем средства на покрытие данных расходов

АО «Оборонэнерго» через тарифы на услуги по передаче не получило, и данные расходы не были оплачены потребителями электрической энергии.

Данные действия органа регулирования противоречат пункту 7 Основ ценообразования № 1178 и нарушают баланс интересов потребителей и поставщиков электрической энергии.

На основании вышеизложенного, требования АО «Оборонэнерго» по статье «Корректировка по пункту 7 Основ ценообразования № 1178» подлежат удовлетворению. Дополнительному учету подлежат средства в размере 12 828,68 тыс. руб.

Учитывая результаты рассмотрения представленных сторонами материалов по существу разногласий между филиалом «Центральный» АО «Оборонэнерго» и Главным Управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области, Комиссия

#### РЕШИЛА:

1. Признать Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области нарушившим пункты 7, 20, 27, 38, 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, положения 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, Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

2. Частично удовлетворить требования филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго», указанные в заявлении о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области (рег. от 15.03.2024 № 42757/24).

3. Признать экономически обоснованными и подлежащими учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» расходы по статьям затрат:

- «Налог на прибыль» на 2024 год в размере 1 279,76 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат средства в размере 1 279,76 тыс. руб.);

- подстатье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» статьи «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год» в размере 9 869,77 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат средства в размере 2 966,20 тыс. руб.);

- «Корректировка по пункту 7 Основ ценообразования № 1178» в размере 0,00 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат средства в размере 12 828,68 тыс. руб.).

4. Органу исполнительной власти Тверской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.09.2024 произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании мотивировочной части настоящего решения, указав, на основании каких документов принималось решение, по статьям затрат:

- «Расходы на амортизацию» на 2024 год;

- по подстатье «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178» статьи «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год»;

- по подстатье «Амортизация» статьи «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год».

5. Органу исполнительной власти Тверской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.09.2024 включить в необходимую валовую выручку филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» экономически обоснованные расходы, указанные в пунктах 3, 4 настоящего решения, и пересмотреть установленные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» на 2024 год, введя их в действие с 01.09.2024.

6. Об исполнении настоящего решения органу исполнительной власти Тверской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 рабочих дней с даты принятия решений, предписанных настоящим решением, письменно

проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Тверской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим решением;

- протоколов заседаний правления органа исполнительной власти Тверской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на которых принимались вышеуказанные решения;

- экспертного заключения по делу об установлении (пересмотре) для филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в котором отражены результаты исполнения настоящего решения.

7. Отказать филиалу «Центральный» АО «Оборонэнерго» в удовлетворении остальной части требований.

Председатель Комиссии \_\_\_\_\_ / С.А. Пузыревский  
(подпись)

Заместитель председателя Комиссии \_\_\_\_\_ / <...>  
(подпись)

Члены Комиссии: \_\_\_\_\_ / <...>  
(подпись)

\_\_\_\_\_ / <...>  
(подпись)

\_\_\_\_\_ / <...>

(ПОДПИСЬ)

\_\_\_\_\_ / <...>  
(ПОДПИСЬ)