



# ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

г. Орёл

о корректировке индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки для АО «Протон» на 2024 год

Экспертной группой Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области (далее – Департамент) рассмотрены все документы, представленные АО «Протон» в рамках корректировки индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки на 2024 год.

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями служат следующие факторы:

- приказ ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Нормативно-методические основы проведения экспертизы:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178, Основы ценообразования, Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике);
- приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 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);

- приказ Минэнерго России от 29 ноября 2016 года № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);

- приказ ФСТ России от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении 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» (далее – Методические указания № 254-э/1);

- прочие нормативные акты, действующие в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями для АО «Протон» (ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Протон») установлены на долгосрочный период регулирования тарифов 2020 – 2024 гг., в качестве метода регулирования выбран метод долгосрочной индексации установленных тарифов.

Письмом АО «Протон» от 24 апреля 2023 года № 24/6067 в адрес Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области направлено заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям в границах Орловской области на 2024 год.

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области (далее – Управление) приказом от 4 мая 2023 года № 219-т открыто дело по корректировке индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче АО «Протон».

Приказом Управления от 4 мая 2023 года № 10-об назначен уполномоченный по делу – Сорокина Инна Викторовна (заместитель начальника Управления – начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области).

Следует отметить, что пунктом 1 Указа Губернатора Орловской области от 10 января 2023 года № 4 «О переименовании Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области и внесении изменений в

указ Губернатора Орловской области от 28 сентября 2018 года № 610 «О системе и структуре органов исполнительной власти Орловской области» Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области переименовано в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Орловской области.

Кроме того, подпунктом 3 пункта 3 Указа Губернатора Орловской области от 28 сентября 2018 года № 610 «О системе и структуре органов исполнительной власти Орловской области» (в ред. от 10 января 2023 года) установлено, что Департамент государственного регулирования цен и тарифов Орловской области является правопреемником Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области.

Таким образом, уполномоченным по делу является Сорокина Инна Викторовна – заместитель руководителя Департамента – начальник Управления регулирования тарифов организации теплоэнергетического комплекса и транспорта.

### Оценка финансового состояния АО «Протон»

Наименование показателя	Рекомендуемое значение	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
Текущий коэффициент ликвидности	не менее 1,0	1,373	1,547	2,246
Коэффициент финансовой независимости	не менее 0,5	0,436	0,515	0,693
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	больше 0,1	0,242	0,322	0,549
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	0,394	0,460	0,520
Общая рентабельность продаж	> 0	12,83%	6,47%	9,66%

Коэффициент текущей ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. Чем выше показатель, тем лучше платежеспособность предприятия.

В отчетном периоде значение коэффициента текущей ликвидности составило 1,373, что соответствует рекомендуемому значению и свидетельствует о достаточном количестве ликвидных активов у организации. Однако, динамика данного показателя у АО «Протон» складывается отрицательная за последние несколько периодов.

Коэффициент финансовой независимости характеризует:

финансовую устойчивость - чем выше значение коэффициента, тем предприятие более финансово устойчиво и тем менее зависимо от сторонних кредитов;

долю собственности владельцев предприятия в общей сумме активов; отсутствие риска вложений.

С точки зрения инвесторов и кредиторов чем выше значение коэффициента, тем меньше риск потери инвестиций, вложенных в предприятие и предоставленных ему кредитов.

В отчетном периоде коэффициент финансовой независимости демонстрировал отрицательную динамику. Его значение составило 0,436, что не соответствует рекомендуемому значению и свидетельствует о финансовой зависимости организации от сторонних кредитов.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами характеризует достаточность у предприятия собственных оборотных средств, необходимых для финансовой устойчивости. Относится к группе коэффициентов финансовой устойчивости предприятия.

Наличие у предприятия достаточного объема собственных оборотных средств (собственного оборотного капитала) является одним из главных условий его финансовой устойчивости. Отсутствие собственного оборотного капитала свидетельствует о том, что все оборотные средства предприятия и, возможно, часть внеоборотных активов (при отрицательном значении собственных оборотных средств) сформированы за счет заемных источников.

Значение коэффициента обеспеченности собственными средствами соответствует рекомендуемому значению. Однако, динамика данного показателя у АО «Протон» складывается отрицательная за последние несколько периодов.

Превышение дебиторской задолженности над кредиторской свидетельствует об отвлечении средств из хозяйственного оборота и в дальнейшем может привести к необходимости привлечения дорогостоящих кредитов банка и займов для обеспечения текущей производственно-хозяйственной деятельности предприятия.

Значительное превышение кредиторской задолженности над дебиторской создает угрозу финансовой устойчивости предприятия.

В отчетном периоде коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности демонстрировал отрицательную динамику. Его значение составило 0,394, что не соответствует рекомендуемому значению. Это свидетельствует о том, что у организации может возникнуть необходимость привлечения дорогостоящих кредитов банка и займов для обеспечения текущей производственно-хозяйственной деятельности.

Общая рентабельность продаж - коэффициент равный отношению балансовой прибыли к сумме полученной выручки.

По итогам отчетного периода рентабельность продаж АО «Протон» значительно возросла относительно предыдущего периода, что характеризует эффективность основной (операционной) деятельности предприятия.

Организации рекомендуется изыскать возможности для реализации эффективной стратегии управления задолженностью.

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

<b>Наименование</b>	<b>План 2021</b>	<b>Факт 2021</b>	<b>План 2022</b>	<b>Факт 2022</b>	<b>План 2023</b>	<b>План 2024</b>
Поступление в сеть, млн. кВтч (в отношении сторонних потребителей)	85,770	86,7381	85,7895	89,6497	85,7895	85,7895
Потери, млн. кВтч (в отношении сторонних потребителей)	1,3037	1,2392	1,3040	1,2840	1,3040	1,3040
Поступление мощности в сеть, МВт (в отношении сторонних потребителей)	20,5477	20,9600	20,2614	20,9600	20,1486	20,1597
Потери, МВт (в отношении сторонних потребителей)	0,2596	0,2596	0,2717	0,2932	0,1893	0,1974

АО «Протон» получает электроэнергию от двух ВЛ-110 кВ филиала ПАО «Россети Центр» - Орелэнерго» на подстанцию 110 кВ «Приборная», которая трансформируется на уровень напряжения СН2 (среднее напряжение (6-10 кВ). Далее по сетям электроэнергия передается сторонним потребителям СН 2 и на производственную площадку АО «Протон», где на низком напряжении используется на производственные нужды АО «Протон», а также для энергоснабжения сторонних потребителей.

Оказание услуг по передаче электроэнергии на АО «Протон» непосредственно занимается цех №17, входящий в состав Энергокомплекса (цех №17, №18, №19). Цех №17 состоит из:

«Газового» цеха №19;

электроэнергетического цеха №17.

Анализ технических показателей сетевой компании (относимых на сторонних потребителей) показывает стабильность работы предприятия.

Анализ экономических показателей приведен ниже.

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Протон»  
за 2022 год**

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в

порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

Также пунктом 31 Основ ценообразования определено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

#### **Финансово-хозяйственная деятельность.**

В соответствии с Постановлением № 1178 был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2022 год на основании данных статистической, бухгалтерской отчетности и иных материалов, предоставленных организацией за соответствующий регулируемый период.

Письмом от 25 мая 2022 года № 24/6316 АО «Протон» предоставлена калькуляция по фактическим затратам на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2022 года.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены следующие материалы:

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2022 года;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 25 на общую сумму 12 074,720 тыс. рублей и счету 23 на общую сумму 16 780,300 тыс. рублей за 1 квартал 2022 года;

- расчет энергии на технологические цели (потери) на общую сумму 1 028,040 тыс. рублей, счета-фактуры за 1 квартал 2022 года;

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2022 года;

- справка по расчету ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2022 года;

- штатное расписание рабочих (17 Цех № 17) на 2021 год;
  - штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (17 Цех № 17) на 2021 год;
  - штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (79 Отдел главного энергетика) на 2021 год;
  - начисление заработной платы работников 17 Цех № 17 за 1 квартал 2022 года;
  - начисление заработной платы работников 79 Отдел главного энергетика за 1 квартал 2022 года;
  - уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно которому размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2022 года составляет 0,60%;
  - справка по общехозяйственным расходам за 1 квартал 2022 года, согласно которой общехозяйственные расходы всего составили – 62 723 тыс. рублей, в том числе на основании учетной политики АО «Протон» на энергетика отнесены общехозяйственные расходы в сумме 1 044 тыс. рублей, услуги по передаче электроэнергии – 675 тыс. рублей;
  - распределение 26 счета на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2022 года;
  - расчет статьи «Электроэнергия» на общую сумму 7 449,92 тыс. рублей за 1 квартал 2022 года, в отнесении на услуги по передаче электроэнергии, а также счета-фактуры;
  - отчеты по проводкам 25 и 60 счетов за 1 квартал 2022 года на общие суммы 0,845 тыс. рублей и 1 620,032 тыс. рублей, соответственно;
  - расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2022 года, согласно которому сумму налога (земельный участок ПС «Приборная» и имущество (помещения) за 1 квартал 2022 года составляет 15,86 тыс. рублей;
  - расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2021 год;
  - свидетельство о государственной регистрации права от 26 марта 2004 года;
  - технический паспорт подстанции ПС-110/10-6 кВ;
  - расчет статьи «Амортизация» за 1 квартал 2022 года;
  - оборотно-сальдовая ведомость по счету 02.01 за 1 квартал 2022 года;
  - ведомость амортизации ОС за 1 квартал 2022 года (управленческий учет).
- Письмом от 15 августа 2022 года № 24/9862 АО «Протон» предоставлена калькуляция по фактическим затратам на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2022 года.
- В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:
- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2022 года;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 25 на общую сумму 24 526,826 тыс. рублей и счету 23 на общую сумму 34 087,406 тыс. рублей за 1 полугодие 2022 года;
- расчет энергии на технологические цели (потери) на общую сумму 1 886,640 тыс. рублей за 1 полугодие 2022 года, счета-фактуры;
- расчет статьи «Материалы» на текущий ремонт электрических сетей на общую сумму 60,00 тыс. рублей за 1 полугодие 2022 года;
- акт №22 от 26 апреля 2022 года на списание разрядников, установленных при замене вышедших из строя на I с. ш. 110кВ фаза А ПС «Приборная» на сумму 60,00 тыс. рублей;
- отчет по проводкам 25 и 10 счетов за 1 полугодие 2022 года на общую сумму 60,765 тыс. рублей;
- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2022 года;
- справка по расчету ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2022 года;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (17 Цех № 17) на 2022 год;
- штатное расписание рабочих (17 Цех № 17) на 2022 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (79 Отдел главного энергетика) на 2022 год;
- начисление заработной платы работников 17 Цех № 17 за 1 полугодие 2022 года;
- начисление заработной платы работников 79 Отдел главного энергетика за 1 полугодие 2022 года;
- приказ АО «Протон» от 1 апреля 2022 года № 2/85 «Об увеличении должностных окладов работников АО «Протон»;
- справка по общехозяйственным расходам за 1 полугодие 2022 года, согласно которой общехозяйственные расходы всего составили – 146 268 тыс. рублей, на основании учетной политики АО «Протон» за 1 полугодие 2022 года на энергетика отнесены общехозяйственные расходы в размере 1 628 тыс. рублей, в том числе на услуги по передаче электроэнергии – 1 103 тыс. рублей;
- распределение 26 счета на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2022 года;
- расчет статьи «Электроэнергия» на услуги по передаче электроэнергии на общую сумму 16 089,28 тыс. рублей за 1 полугодие 2022 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);
- отчеты по проводкам 25 и 60 счетов за 1 полугодие 2022 года на общие суммы 1,649 тыс. рублей и 3 358,146 тыс. рублей;
- расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2022 года, согласно которому сумму налога (земельный участок ПС «Приборная» и имущество (помещения) за 1 полугодие 2022 года составляет 31,70 тыс. рублей;



- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2021 год;

- технический паспорт подстанции ПС-110/10-6 кВ;

- расчет статьи «Амортизация» за 1 полугодие 2022 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 1 полугодие 2022 года;

- ведомость амортизации ОС за 1 полугодие 2022 года (управленческий учет);

- акт о приеме-передаче объекта ОС (кроме зданий, сооружений) – трансформатор силовой масляный ТРДН-25000/110-У1 от 28 апреля 2022 года между АО «Протон» и АО «Группа «СвердловЭлектро»;

- инвентарная карточка учета объекта ОС от 13 июля 2022 года №002548 - трансформатор силовой масляный ТРДН-25000/110-У1;

- договор подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года на выполнение демонтажа силового трансформатора Т-1 ТРДН-25000/110-У1, изготовление, поставку силового трансформатора ТРДН-25000/110-У1, монтажа и пусконаладочных работ в отношении оборудования на объекте АО «Протон» с АО «Группа «СвердловЭлектро»; сумма договора составляет 23 745,00 тыс. рублей; договор действует с момента подписания до полного исполнения обязательств по нему;

- счета-фактуры к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» за 2022 год на общую сумму 23 745,00 тыс. рублей;

- акт о приемке выполненных работ от 28 апреля 2022 года № 1 к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей;

- справка о стоимости выполненных работ и затрат от 28 апреля 2022 года № 1 к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей.

Письмом от 8 декабря 2022 года №24/15291 АО «Протон» предоставило калькуляцию по фактическим затратам на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2022 года.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2022 года;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 25 на общую сумму 36 604,325 тыс. рублей и счету 23 на общую сумму 50 439,707 тыс. рублей за 9 месяцев 2022 года;

- расчет энергии на технологические цели (потери) на общую сумму 2 918,180 тыс. рублей за 9 месяцев 2022 года, счета-фактуры;

- отчет по проводкам счетам 25 и 60 за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 2 918,179 тыс. рублей;

- расчет статьи «Материалы» на текущий ремонт электрических сетей на общую сумму 60,00 тыс. рублей за 9 месяцев 2022 года;

- акт №22 от 26 апреля 2022 года на списание разрядников, установленных при замене вышедших из строя на I с. ш. 110кВ фаза А ПС «Приборная» на сумму 60,00 тыс. рублей;
- отчет по проводкам 25 и 10 счетов за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 60,765 тыс. рублей;
- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2022 года;
- справка расчет ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2022 года;
- штатные расписания руководителей, специалистов и служащих, рабочих (17 Цех № 17) на 2022 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (79 Отдел главного энергетика) на 2022 год;
- начисление заработной платы работников 17 Цех № 17 за 9 месяцев 2022 года;
- начисление заработной платы работников 79 Отдел главного энергетика за 9 месяцев 2022 года;
- приказ АО «Протон» от 1 апреля 2022 года № 2/85 «Об увеличении должностных окладов работников АО «Протон»;
- справка по общехозяйственным расходам за 9 месяцев 2022 года, согласно которой общехозяйственные расходы всего составили – 237 066 тыс. рублей, на основании учетной политики АО «Протон» за 9 месяцев 2022 года на энергетика отнесены общехозяйственные расходы в размере 2 155 тыс. рублей, в том числе на услуги по передаче электроэнергии – 1 433 тыс. рублей;
- распределение 26 счета на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2022 года;
- расчет статьи «Электроэнергия» на услуги по передаче электроэнергии на общую сумму 25 303,41 тыс. рублей за 9 месяцев 2022 года, счета-фактуры;
- отчеты по проводкам 25 и 60 счетов за 9 месяцев 2022 года на общие суммы 2,566 тыс. рублей и 2 333,403 тыс. рублей, соответственно;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 9 месяцев 2022 года на сумму 50 439,707 тыс. рублей;
- расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2022 года, согласно которому сумму налога (земельный участок ПС «Приборная» и имущество (помещения) за 9 месяцев 2022 года составляет 47,56 тыс. рублей;
- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2021 год;
- технический паспорт подстанции ПС-110/10-6 кВ;
- расчет статьи «Амортизация» за 9 месяцев 2022 года;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 9 месяцев 2022 года;
- ведомость амортизации ОС за 9 месяцев 2022 года (управленческий учет);

- акт о приеме-передаче объекта ОС (кроме зданий, сооружений) – трансформатор силовой масляный ТРДН-25000/110-У1 от 28 апреля 2022 года между АО «Протон» и АО «Группа «СвердловЭлектро».

Управлением по тарифам и ценовой политике был сделан запрос от 27 января 2023 года №5-7-140 в АО «Протон» о предоставлении всех документов в обоснование фактических затрат по регулируемому виду деятельности за 2022 год до 1 апреля 2023 года.

В ответ на вышеуказанный запрос письмом от 31 марта 2023 года № 24/4957АО «Протон» предоставлена калькуляция по фактическим затратам на услуги по передаче электрической энергии за 2022 год.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- договор аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» на предоставление за обусловленную сторонами договором плату во временное владение и пользование движимого и недвижимого имущества, которое будет эксплуатироваться в целях осуществления деятельности транспортно-сетевой организацией в соответствии с конструктивными особенностями;

- приказ «Об учетной политике Общества» от 30 декабря 2021 года №1/300 с планом счетов бухгалтерского учета АО «Протон»;

- консолидированный коллективный договор АО «Протон», ЗАО «Протон-Импульс» на 2020 – 2023 годы, принятый на конференции работников АО «Протон» и ЗАО «Протон-Импульс» 10 декабря 2020 года;

- бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Протон» за 2022 год и квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде (от 27 марта 2023 года №00000000001783610979);

- статистическая отчетность П-4 АО «Протон» за 2022 год;

- статистическая отчетность № 46-ЭЭ АО «Протон» за 2022 год;

- статистическая отчетность 1-П АО «Протон» за 2022 год;

- расчет финансового результата по передаче электрической энергии АО «Протон» за 2022 год;

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год (факт);

- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2022 год (факт);

- расчет статьи «материалы» за 2022 год;

- оборотно-сальдовые ведомости в целом по 17 Цех № 17 по счету 23 и счету 25 за 2022 год;

- расчет статьи «оплата труда», относимой на регулируемый вид деятельности «услуги по передаче электроэнергии» за 2022 год;

- уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,6 процентов;

- справка по общехозяйственным расходам АО «Протон» за 2022 год;

- расчет статьи «электроэнергия» за 2022 год;

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год;

- расчет статьи «амортизация» за 2022 год;
- конкурсная документация на демонтаж поставку монтаж силового трансформатора Т-1 ПС «110/10/6кВ. Приборная»;
- договор подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года на выполнение работ и осуществление изготовления, и поставку товара с АО «Группа «СвердловЭлектро»; стоимость договора составляет 23 745,00 тыс. рублей; договор действует с момента подписания до полного выполнения обязательств по нему;
- счет-фактура № Г2022-0284 от 6 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» (силовой масляный трансформатор ТРДН-25000/110-У1 (2120110) на сумму 20 040,00 тыс. рублей;
- акт о приемке выполненных работ № 1 от 28 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей;
- справка о стоимости выполненных работ и затрат № 1 от 28 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 708,00 тыс. рублей;
- счет-фактура № Г2022-1076 от 28 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 708,00 тыс. рублей;
- договор подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года на выполнение демонтажа силового трансформатора Т-1 ТРДН-25000/110-У1, изготовление, поставку силового трансформатора ТРДН-25000/110-У1, монтажа и пусконаладочных работ в отношении оборудования на объекте АО «Протон» с АО «Группа «СвердловЭлектро»; сумма договора составляет 23 745,00 тыс. рублей; договор действует с момента подписания до полного исполнения обязательств по нему;
- счета-фактуры к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» за 2022 год на общую сумму 23 745,00 тыс. рублей;
- акт о приемке выполненных работ от 28 апреля 2022 года № 1 к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей;
- справка о стоимости выполненных работ и затрат от 28 апреля 2022 года № 1 к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей.
- договор оказания услуг по передаче электрической энергии №8 от 10 июня 2014 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»; расчеты за оказанные услуги производятся по индивидуальным тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Орловской области; договор ежегодно пролонгируется;
- договор купли-продажи электрической энергии №6 от 4 февраля 2013 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»; поставка электрической

энергии (мощности) осуществляется по ценам, установленным в соответствии с положениями действующего в момент оплаты законодательства; договор действует до 1 января 2014 года;

- дополнительное соглашение от 18 декабря 2014 года с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт» к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь №б от 4 февраля 2013 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», изменяющее срок действия договора до 31 декабря 2015 года с последующей пролонгацией и номер договора на 57010002000006 в связи с обновлением программного обеспечения гарантирующего поставщика с 1 января 2015 года;

- договор энергосбережения №57010252000204 от 1 октября 2016 года на осуществление продажи электрической энергии (мощности), оказание услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»; размер платы за потребленную электрическую энергию определяется гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ; договор ежегодно пролонгируется;

- программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Протон» на 2020 – 2024 гг., утвержденная генеральным директором АО «Протон» 10 января 2019 года.

Управлением был сделан повторный запрос в адрес АО «Протон» от 20 апреля 2023 года № 5-7-691 о предоставлении документов в обоснование фактических подконтрольных и неподконтрольных затрат по регулируемому виду деятельности за 2022 год, согласно сметы расходов на услуги по передаче электроэнергии, в связи с тем, что по некоторым статьям затрат отсутствовали подтверждающие материалы (например, ремонт основных фондов, работы и услуги производственного характера).

На вышеуказанный запрос АО «Протон» документы не предоставлены.

Также, при проведении анализа формы № 46-ЭЭ (помесячной и годовой) и расчета энергии на технологические цели (потери) за 2022 год (факт) были выявлены расхождения в сведениях за декабрь 2022 года.

В сведениях об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма № 46-ЭЭ) общий объем потерь (фактические объемы) за декабрь 2022 года составляет 130,544 кВтч, тогда как в расчете энергии на технологические цели (потери) за 2022 год (факт) и счет-фактуре № ОР311222-324370/01 от 31 декабря 2022 года общий объем потерь составляет 130,546 кВтч.

Управлением сделан запрос в адрес АО «Протон» от 24 апреля 2023 года № 5-7-703 о предоставлении пояснений о расхождении заявленных общих объемов потерь в предоставленных документах.

В тарифной заявке (письмо от 24 апреля 2023 года № 24/6067) АО «Протон» предоставило скорректированную форму 46-ЭЭ.

Письмом от 24 апреля 2023 года № 24/6067 АО «Протон» предоставило заявление о корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- Устав АО «Протон», утвержденный решением единственного акционера АО «Протон» от 28 ноября 2014 года №4;
- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения сери 57 №001352786;
- свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ от 5 декабря 2005 года за регистрационным номером 2055753062990 (основной государственный регистрационный номер 1025700827283) серия 57 №000406379;
- договор аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» на предоставление за обусловленную сторонами договором плату во временное владение и пользование движимого и недвижимого имущества, которое будет эксплуатироваться в целях осуществления деятельности транспортно-сетевой организацией в соответствии с конструктивными особенностями;
- дополнительное соглашение № 4 от 1 ноября 2022 года к договору аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» о изменении общей суммы ежемесячных арендных платежей – 137,487 тыс. рублей и акт приема-передачи оборудования к нему;
- дополнительное соглашение № 5 от 21 ноября 2022 года к договору аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» о изменении общей суммы ежемесячных арендных платежей – 101,551 тыс. рублей и акт приема-передачи оборудования к нему;
- приказ «Об учетной политике Общества» от 30 декабря 2021 года №1/300, с планом счетов бухгалтерского учета АО «Протон»;
- приказ «О вступлении в должность» от 12 января 2016 года №0/1;
- консолидированный коллективный договор АО «Протон», ЗАО «Протон-Импульс» на 2020-2023 годы, принятый на конференции работников АО «Протон» и ЗАО «Протон-Импульс» 10 декабря 2020 года;
- бухгалтерская отчетность АО «Протон» за 2022 год и 2021 год;
- налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2022 год;
- статистическая отчетность П-4 АО «Протон» за 2022 год;
- статистическая отчетность № 46-ЭЭ АО «Протон» за 2022 год;
- статистическая отчетность П-1 АО «Протон» за 2022 год;
- баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН АО «Протон»;
- баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН АО «Протон»;
- перевод в условные единицы оборудования ПС «Приборная» и промплощадке АО «Протон»;
- расчет финансового результата по передаче электрической энергии АО «Протон» за 2022 год;

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год (факт) и план на 2024 год;

- расчет расходов на осуществление деятельности в сфере электроснабжения и размер необходимой валовой выручки от данной деятельности с приложением экономического обоснования факта 2022 года и плана на 2024 год;

- план закупок товаров, услуг, работ на 2021 – 2022 гг., протокол АО «Протон» от 14 мая 2021 года № 24/17 заседания комиссии по закупкам по выбору исполнителей работ (оценка и сопоставление заявок на участие в открытом конкурсе № 32110234367), протоколы оценки и сопоставления заявок открытого конкурса, извещения о проведении закупок, письма о подаче оферты;

- договор подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года на выполнение демонтажа силового трансформатора Т-1 ТРДН-25000/110-У1, изготовление, поставку силового трансформатора ТРДН-25000/110-У1, монтажа и пусконаладочных работ в отношении оборудования на объекте АО «Протон» с АО «Группа «СвердловЭлектро»; сумма договора составляет 23 745,00 тыс. рублей; договор действует с момента подписания до полного исполнения обязательств по нему;

- счет-фактуры к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» за 2022 год на общую сумму 23 745,00 тыс. рублей;

- акт о приемке выполненных работ от 28 апреля 2022 года № 1 к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей;

- справка о стоимости выполненных работ и затрат от 28 апреля 2022 года № 1 к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей.

- договор оказания услуг по передаче электрической энергии №8 от 10 июня 2014 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»; расчеты за оказанные услуги производятся по индивидуальным тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Орловской области; договор ежегодно пролонгируется;

- договор купли-продажи электрической энергии №6 от 4 февраля 2013 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»; поставка электрической энергии (мощности) осуществляется по ценам, установленным в соответствии с положениями действующего в момент оплаты законодательства; договор действует до 1 января 2014 года;

- дополнительное соглашение от 18 декабря 2014 года с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт» к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь №6 от 4 февраля 2013 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», изменяющее срок действия договора до 31 декабря 2015 года с последующей пролонгацией и номер договора на

57010002000006 в связи с обновлением программного обеспечения гарантирующего поставщика с 1 января 2015 года;

- договор энергосбережения №57010252000204 от 1 октября 2016 года на осуществление продажи электрической энергии (мощности), оказание услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»; размер платы за потребленную электрическую энергию определяется гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ; договор ежегодно пролонгируется;

- схема электрических соединений с нанесением субабонентов АО «Протон», утвержденная техническим директором Общества Полянцевой Л. В.;

- программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Протон» на 2020 – 2024 гг., утвержденная генеральным директором АО «Протон» 10 января 2019 года.

Письмом от 10 октября 2023 года №24/13323 Обществом предоставлены документы:

- договор аренды от 27 октября 2015 года №49-2Л/А года с приложениями и дополнительными соглашениями, в том числе соглашение от 17 марта 2023 года б/н, согласно пункту 1 которого договор аренды от 27 октября 2015 года №49-2Л/А считается расторгнутым с 20 марта 2023 года;

- договор купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3, согласно которому ЗАО ФПК «Вторая линия» передает в собственность АО «Протон» и оплачивает имущество, указанное в приложении № 1 к договору (блоки питания, камеры КСО, высоковольтные подземные кабели, кабельные линии, КТП);

- договор купли-продажи имущества от 20 марта 2023 года № 1, согласно которому ЗАО ФПК «Вторая линия» передает в собственность АО «Протон» и оплачивает движимое и недвижимое имущество:

недвижимое имущество – электрическая подстанция и земельный участок;

движимое имущество, указанное в приложении № 1 к договору (разъединитель ЛР – 110 кВ, силовой трансформатор 110/10/6 кВ, ячейки КРУ-10 кВ и т.д.).

- выписка из ЕГРН от 1 апреля 2023 года на электрическую подстанцию. Вид, номер, дата и время государственной регистрации права: собственность, 57:25:0010602:361-57/072/2023-4 от 1 апреля 2023 года;

- выписка из ЕГРН от 1 апреля 2023 года на земельный участок. Вид, номер, дата и время государственной регистрации права: собственность, 57:25:0010602:309-57/072/2023-4 от 1 апреля 2023 года.

Представленные документы подписаны уполномоченным лицом и скреплены печатью организации, ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Протон».

Письмом от 31 марта 2023 года №24/4958 АО «Протон» представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго Российской Федерации от



13 декабря 2011 года № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ № 585) за 2022 год.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2022 год учтен Управлением в объеме 84 485,474 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2022 года

электроэнергия – 41 781,695 тыс. кВтч;

мощность – 19,989696 МВт;

2 полугодие 2022 года

электроэнергия – 42 703,779 тыс. кВтч;

мощность – 19,989696 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2022 год представленными АО «Протон», фактический объем переданной электрической энергии составил 82 093,798 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2022 года – 39 156,658 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 40,260 тыс. кВтч;

мощность – 0,061 МВт;

- по одноставочному тарифу – 39 116,398 тыс. кВтч;

2 полугодие 2021 года – 42 937,140 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 40,831 тыс. кВтч;

мощность – 0,060 МВт;

- по одноставочному тарифу – 42 896,309 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2022 год, составила 10 432,82 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 091,75 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы – 1 467,15 тыс. рублей;

- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-658,87) тыс. рублей;

- электроэнергия на покупку потерь – 4 532,79 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности «Оказание услуг по передаче электрической энергии») составила 10 138,78748 тыс. рублей, в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 4 349,85 тыс. рублей;

мощность – 2 976,12 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 10 131,46151 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2022 год.

Фактические затраты составили 26 887,4 тыс. рублей, в том числе:  
 подконтрольные расходы – 17 321,96 тыс. рублей;  
 неподконтрольные расходы – 5 561,32 тыс. рублей;  
 расходы на оплату потерь – 4 004,12 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования определено, что для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

На основании данных о фактически полученных организацией доходах по содержанию сетей в отчетных периодах и понесенных расходах при анализе фактических показателей процент отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям в 2022 году составил – 92,90233% (общий полезный отпуск 88 365,702 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 82 093,797 тыс. кВтч).

Данный процент получен расчетным путем исходя из формы № 46-ЭЭ, а именно (в тыс. кВтч):

-  $89\,649,720 - 1\,284,018 = 88\,365,702$  – общий полезный отпуск;

-  $(82\,093,798 / 88\,365,702) * 100 = 92,90233\%$  – процент отнесения затрат на передачу э/э сторонним потребителям.

Из них:

- 89 649,720 тыс. кВт ч - поступление в сеть из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»;

- 1 284,018 тыс. кВт ч – общий объем технологического расхода электроэнергии (потерь);

- 82 093,798 тыс. кВт ч – отпуск из сети сторонним потребителям.

Анализ экономических показателей приведен ниже.

тыс. рублей

Статья Расходов	2020 год		2021 год		2022 год	
	Факт организации	Факт, принятый Управлением	Факт организации	Факт, принятый Управлением	Факт организации	Факт, принятый Департаментом
<b>ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ</b>						
<b>ИТОГО*</b>	11 119,57	4 617,75	13 659,40	5 183,41	17 321,96	5 555,52
<b>НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ*</b>						
Водоснабжение и водоотведение	2,12	0,85	2,01	0,99	2,23	1,02
Отчисления на социальные нужды	2 793,60	1 245,58	3 421,70	1 280,09	4 396,6	1 373,82
Амортизация основных средств	532,33	369,80	479,49	326,12	1 141,57	198,49
Аренда земли п/ст и оборудования	65,70	0,00	63,40	0,00	20,92	0,00

Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО**</b>	<b>3 393,75</b>	<b>1 616,23</b>	<b>3 966,60</b>	<b>1 607,20</b>	<b>5 561,32</b>	<b>1 573,33</b>
НВВ на покупку потерь	3 020,39	2 981,18	3 531,41	3 485,55	4 004,13	4 004,13

\* рассчитано согласно корректировке подконтрольных расходов

\*\* факт, принятый Департаментом (Управлением) в отнесении на передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам)

## НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

### Статья «Водоснабжение и водоотведение»

**2022 год**

Согласно документам, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 2,23 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1,02 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2022 год по водоотведению на общую сумму 3,48694 тыс. рублей;

- оборотно – сальдовая ведомость по счету 23 за 2022 год на общую сумму 71 102,20871 тыс. рублей, в том числе: Цех № 17 – 9 567,12330 тыс. рублей (оплата труда);

- договор водоотведения № 2187 от 3 апреля 2017 года по организации водопроводно-канализационного хозяйства с МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ». Организация обязуется осуществлять прием сточных вод и загрязняющих веществ в составе сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект; оплата осуществляется по установленным тарифам; договор вступает в силу с 1 апреля 2017 года сроком на один год с последующей пролонгацией;

- счет – фактуры к договору № 2187 от 3 апреля 2017 года с МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» за 2022 год на общую сумму 1 289,513 тыс. рублей, из которых:

1 265,005 тыс. рублей – водоотведение;

24,5079 тыс. рублей – плата за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод по расчету.

Согласно учетной политике общепроизводственные расходы считаются пропорционально основной зарплате производственных рабочих.

Зарплата рабочих по передаче электрической энергии за 2022 год – 6 136,97 тыс. рублей, зарплата всех рабочих цеха № 17 за 2022 год – 9 567,12 тыс. рублей.

Согласно расчету организации, пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 64% затрат (6 136,97/9 567,12\*100% - процент общепроизводственных расходов), что составляет 2,23 тыс. рублей по факту 2022 года (3,49 тыс. рублей\*64%=2,23 тыс. рублей – доля общепроизводственных расходов на водоотведение).

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2022 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2022 год.

Департаментом произведен расчет потребности воды на хозяйственные нужды на основании строительных норм и правил (внутренний водопровод и канализация зданий) СНиП 2.04.01-85\* «Системы внутреннего холодного и горячего водоснабжения», исходя из норм расхода воды потребителями 12 литров в сутки (административные здания) и 247 рабочих дней в 2022 году (количество дней (календарных/рабочих/выходных, праздничных, нерабочих) и нормы рабочего времени в 2022 году с учетом нерабочих дней, с учетом водоотведения).

Всего объем куб.м на 2022 год составил по расчету 71,136 м<sup>3</sup>, в том числе водопотребление – 35,568 м<sup>3</sup> и водоотведение – 35,568 м<sup>3</sup>.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 15 декабря 2021 года № 532-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 декабря 2018 года № 638-т «Об определении МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении одноставочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведение в сфере водоотведения, предоставляемые МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле» установлены тарифы:

- на питьевую воду в сфере водоснабжения с 1 января 2022 года – в размере 20,08 рублей за м<sup>3</sup> с НДС и с 1 июля 2022 года – 20,72 рублей за 1м<sup>3</sup> с НДС;

- водоотведение в сфере водоотведения с 1 января 2022 года – в размере 16,33 рублей за м<sup>3</sup> с НДС и с 1 июля 2022 года – 16,92 рублей за 1м<sup>3</sup> с НДС.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 1,0974 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **1,0195 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,90233 %).

**Статья «Отчисления на социальные нужды»  
2022 год**

Согласно документам, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 4 396,6 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1 266,47 тыс. рублей.

В обоснование Обществом представлено:

- расчет расходов на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии по факту 2022 года на сумму 14 838,4 тыс. рублей, в том числе 6 136,97 тыс. рублей – ФОТ производственного персонала (численность 12 человек), ФОТ общепроизводственного персонала – 6 887,82 тыс. рублей (5,5 человек), ФОТ административного общехозяйственного персонала – 1 813,6 тыс. рублей.

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решение по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2022 года (дата выдачи Уведомления о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации 11 апреля 2022 года), составляет 0,6% к суммам выплат.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2022 год составил 29,63%, исходя из размера расходов указанных по данной статье в смете затрат и рассчитанного ФОТ, относимого АО «Протон» на передачу электрической энергии (4 396,6/14 838,4).

Кроме того, согласно «Решению по тарифам №СП/62460/19 Предписание в адрес РСТ Ростовской области в отношении Росто... от 19 июля 2019 года» учет фактических отчислений на социальные нужды (уплаченных организацией по факту) без учета размера фонда оплаты труда, учтенного в составе операционных расходов (план) и компенсации

операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (в части расходов на оплату труда), рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями № 228-э неправомерен и противоречит действующему законодательству.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов, следовательно, процент отнесения затрат на сторонних потребителей не применяется аналогичным другим статьям, так как рассчитывается от фонда оплаты труда, зафиксированного в подконтрольных расходах.

Таким образом, применяя аналогичные нормы (указанные выше) к регулированию в сфере электроэнергетики, отчисления на социальные нужды будут рассчитаны исходя из ФОТ, учтенного в подконтрольных расходах с учетом фактического процента отчислений (плановый ФОТ 2021 года – 4 200,35 тыс. рублей, фактический коэффициент индексации ОПЕХ – 1,10386;  $4\,200,35 * 1,10386 = 4\,636,601$ ).

Расчет фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов произведен при проведении корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ниже по тексту экспертного заключения).

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят 1 373,819 тыс. рублей ( $4\,636,601 * 0,2963$ ) (относимые на сторонних потребителей).

Экономически обоснованными расходами признаны затраты по данной статье в отнесении на сторонних потребителей в размере **1 373,819 тыс. рублей.**

### **Статья «Амортизация основных средств» 2022 год**

Согласно документам, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 1 141,57 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

В обоснование представлено:

- расчет статьи «Амортизация» за 2022 год, с суммой амортизации за 2022 год – 1 141,57 тыс. рублей;
- оборотно – сальдовая ведомость по счету 02 за 2022 год на сумму 1 141,43 тыс. рублей;
- ведомость амортизации ОС за 2022 год (17 Цех № 17);
- договор купли-продажи имущества № 3 от 21 ноября 2022 года с ЗАО ФПК «Вторая линия»; общая стоимость приобретаемого имущества составляет 13 239,367 тыс. рублей; договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения обязательств по нему;

- приложение № 1 (перечень оборудования, продаваемого АО «Протон» к договору купли-продажи имущества № 3 от 21 ноября 2022 года с ЗАО ФПК «Вторая линия»;

- инвентарные карточки учета объекта основных средств.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с пунктами 12, 13 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. Заполнение инвентарной карточки (инвентарной книги) производится на основе акта (накладной) приемки-передачи основных средств, технических паспортов и других документов на приобретение, сооружение, перемещение и выбытие инвентарного объекта основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о неначислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС...» от 19 мая 2020 года).

На основании предписания ФАС от 10 октября 2022 года № СП/93256/22 и в соответствии со статьей 256 Налогового Кодекса РФ амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 тыс. рублей. Со стороны регулируемой организации в регулирующий орган должна быть предоставлена информация, раскрывающая величину, начисляемой собственником амортизации. Данная информация документально подтверждена может быть только первичными документами бухгалтерского учета, в которых фиксируется первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

В соответствии с пунктом 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, при линейном способе начисления амортизации объектов основных средств годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или (текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Согласно пункту 25 приказу Минфина России от 27 декабря 2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)» сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого организация



предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды (или для использования в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации). Для отдельных видов нематериальных активов срок полезного использования может определяться исходя из количества продукции или иного натурального показателя объема работ, ожидаемого к получению в результате использования активов этого вида. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

В соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 13 октября 2003 года № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. Заполнение инвентарной карточки (инвентарной книги) производится на основе акта (накладной) приемки-передачи основных средств, технических паспортов и других документов на приобретение, сооружение, перемещение и выбытие инвентарного объекта основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

АО «Протон» предоставило расчет амортизации за 2022 год и инвентарные карточки по всем основным средствам.

АО «Протон» амортизация основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования, при максимальном сроке полезного использования амортизируемого имущества.

Согласно вышеизложенной информации, Департаментом была проведена корректировка, в ходе которой по объектам основных средств линия кабельная РУ1-КТП №3 Т-1 6 кВ (длина 0,3 км) и линия кабельная РУ2-КТП №3 Т-2 6 кВ (длина 0,3 км) амортизация принята в размере 0,00 тыс. рублей, так как объекты приняты к учету после июля 2016 года и их стоимость менее 100,00 тыс. рублей.

По остальным объектам основных средств амортизация принята согласно срокам списания (максимальным).

Кроме того, стоит отметить, что в соответствии с приложением № 2 к договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3 АО «Протон» было приобретено в собственность следующее оборудование (согласно перечню оборудования, продаваемого АО «Протон»:

- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 4а до РУ №2-6кВ ячейки 8;
- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 4а до РУ №2-6кВ ячейки 8;

- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 11 до РУ №1-6кВ ячейки 7;
- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 11 до РУ №1-6кВ ячейки 7.

АО «Протон» предоставило инвентарные карточки учета по вышеуказанным четырем основным средствам (принятие к учету 21 ноября 2022 года и первоначальной стоимостью 231,917 тыс. рублей по каждому ОС).

Однако, в расчете статьи «амортизация» за 2022 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 2022 год, предоставленные АО «Протон» данные объектов основных средств не учитываются.

Следует отметить, что АО «Протон» осуществлена покупка электрооборудования по договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года у ЗАО ФПК «Вторая линия». Согласно единому государственному реестру юридических лиц ЗАО ФПК «Вторая линия» и АО «Протон» являются взаимозависимыми организациями.

АО «Протон» не предоставило отчет об оценке стоимости недвижимости – документа со сведениями доказательственного значения, составленного независимой оценочной компанией в соответствии с требованиями законодательства об оценочной деятельности (Федерального закона от 29 июля 1998 года № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», приказа Минэкономразвития России от 14 апреля 2022 года № 200 «Об утверждении федеральных стандартов оценки и внесении изменений в некоторые приказы Минэкономразвития России о федеральных стандартах оценки») и содержащий информацию о рыночной стоимости изучаемого объекта.

Таким образом, не представляется возможным подтвердить стоимость объектов электрооборудования, продаваемого ЗАО ФПК «Вторая линия» и, соответственно, приобретаемого АО «Протон».

На основании вышеизложенного, расходы на амортизационные отчисления рассчитаны на 2022 год по фактически состоящим на балансе организации объектам по представленным бухгалтерским документам, подтверждающим наличие на балансе организации основных средств, их первоначальную стоимость, дату постановки на учет, исходя из максимальных сроков их полезного использования, без учета объектов, приобретенных АО «Протон» по договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 213,65 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **198,490 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,90233%).

**Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»  
2022 год**

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 20,92 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год на сумму 20,92 тыс. рублей;
- договор аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» на предоставление за обусловленную сторонами договором плату во временное владение и пользование движимого и недвижимого имущества, которое будет эксплуатироваться в целях осуществления деятельности транспортно-сетевой организацией в соответствии с конструктивными особенностями;
- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2022 год на сумму 124,45315 тыс. рублей (амортизация – 103,53715 тыс. рублей и налог на имущество – 20,916 тыс. рублей);
- налоговая декларация по налогу на имущество ЗАО ФПК «Вторая линия».

Пунктом 28 Основ ценообразования определено, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается, в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 2 августа 2013 года № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный

налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Учитывая вышеизложенное, расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Кроме того, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании пункта 2 статьи 609 Гражданского Кодекса Российской Федерации договор аренды, недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не предусмотрено законом.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского Кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Также ФАС России письмом от 14 октября 2015 года № АГ/56265/15 «О даче разъяснений», было указано, что «исходя из системного трактования норм действующего законодательства можно сделать вывод, что в состав имущества, на которое распространяет свое действие подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, входят объекты производственного значения, в том числе машины и механизмы, которые участвуют в процессе электроснабжения и на которые начисляется амортизация».

Из участвующих в расчете и декларации по уплате налога на имущество объектов АО «Протон» арендует только один объект с кадастровым номером 57:25:0010602:0295:18016/1/А – электрическую подстанцию – по договору с ЗАО ФПК «Вторая линия» от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А.

Согласно представленным расчетам и декларациям остаточная стоимость объекта составляет 0,0 тыс. рублей и налог на имущество по нему не уплачивался.

АО «Протон» не предоставлены расчеты, подтверждающие выполнение требований 27 и 28 пунктов Основ ценообразования по аренде объектов электросетевого хозяйства, аренде зданий, помещений и сооружений, в том числе карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счету 02, налоговых деклараций по уплате земельного налога.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **0,0 тыс. рублей.**

### **Статья «Прибыль на капитальные вложения» 2022 год**

В связи с отсутствием, утвержденной инвестиционной программы для АО «Протон» на 2022 год, затраты не включались в расчет тарифа на 2022 год.

Фактические затраты на капитальные вложения отражены организацией по факту 2022 года в размере 0,0 тыс. рублей.

Согласно требованиям Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в части соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» по статье «Прибыль на капвложения» средства не подлежат включению либо исключению из НВВ организации на 2024 год.

### **Статья «Налог на прибыль» 2022 год**

В соответствии с пунктом 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.

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.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Отчет о финансовых результатах организации заполняется по данным бухгалтерского учета, при этом сумма налога на прибыль, отражаемая по стр.2410, рассчитывается по данным налогового учета. Переход от прибыли до налогообложения в целях бухгалтерского учета к налогу на прибыль, рассчитанному по правилам налогового учета, отражается в отчете с помощью временных и постоянных разниц:

- стр.2421 - постоянные налоговые обязательства (активы);
- стр.2430 - изменение отложенных налоговых обязательств;
- стр.2450 - изменение отложенных налоговых активов.

Согласно статье 247 Налогового Кодекса Российской Федерации объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту Российской Федерации.

Согласно статье 284 Налогового Кодекса Российской Федерации налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Статьей 288 НК РФ определяются особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

Пунктом 2 статьи 288 Налогового Кодекса Российской Федерации определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется 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 (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Налогового Кодекса Российской Федерации, в целом по налогоплательщику.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. Налоговым Кодексом Российской Федерации регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам Российской Федерации).

Между тем Приказ № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее – Порядок № 585). В соответствии с пунктом 11 данного Порядка расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 Порядка № 585 который разъясняет, что распределение косвенных расходов по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации производится в соответствии с одним из нижеследующих принципов:

пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности;

пропорционально физическому отпуску продукции (оказываемых услуг);

пропорционально условным единицам, приходящимся на соответствующий вид деятельности;

пропорционально численности производственного персонала;

пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала;

пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности;

пропорционально стоимости основных производственных фондов;

иным способом в соответствии с учетной политикой субъекта естественных монополий.

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

В соответствии с «Решением по тарифам №ЦА/72008/17 Решение о частичном удовлетворении требований ООО «Вертикаль»... от 19 октября 2017 года» налог на прибыль признается экономически обоснованным на основании Отчета о финансовых результатах – текущий налог.

Письмом от 31 марта 2023 года №24/4958 АО «Протон» предоставлены:

- 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 в соответствии с приказом №585 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»;

- расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

- бухгалтерский баланс за 2022 год по форме №1;

- отчет о финансовых результатах за 2022 год по форме №2;

- оборотно – сальдовая ведомость по счету 23 за 2022 год на сумму 71 102,20871 тыс. рублей;

- оборотно – сальдовая ведомость по счету 43 за 2022 год (СГИ цеха 17) на сумму 31 168,08476 тыс. рублей;

- оборотно – сальдовая ведомость по счету 43 за 2022 год на сумму 29 709,71666 тыс. рублей;

- оборотно – сальдовая ведомость и анализ счета по счету 25 за 2022 год на сумму 51 444,62458 тыс. рублей;

- ведомости по партиям товаров на складах (управленческий учет) за 2022 год;

- ведомость по взаиморасчетам с контрагентами за 2022 год;

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

По итогам 2022 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 84 494,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 84 494,00 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль на 2024 год, относимого на регулируемый вид деятельности, признаются расходы в размере **0,0 тыс. рублей.**

Таким образом, на основании анализа предоставленной организацией статистической и бухгалтерской отчетности и иных документов, предусмотренных нормативно-правовыми актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, в результате анализа показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Протон», фактические неподконтрольные расходы за 2022 год, признаны экономически обоснованными расходами в размере **1 573,329 тыс. рублей**, с учетом процента отнесения на сторонних потребителей.

Проведенный выше постатейный анализ фактических неподконтрольных расходов АО «Протон» за 2022 год будет учтен в рамках



определения расходов  $i$ -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 и корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования ( $B_i$ ).

**Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

*1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.*

Организация владеет оборудованием максимальной мощностью 50 МВА (подстанцией Приборная ПС-110/10/6 кВ) на праве собственности по договору купли-продажи имущества от 20 марта 2023 года №1, подтвержденном свидетельством о государственной регистрации права Управления Федеральной регистрационной службы от 1 апреля 2023 года № 57:25:0010602:361 и оборудованием максимальной мощностью 16,92 МВА по договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3.

*2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:*

*110 кВ и выше;*

*35 кВ;*

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

На основании договоров № 3 от 1 февраля 2006 года и № 3 от 21 ноября 2022 года АО «Протон» имеет в собственности кабельные линии электропередачи разных уровней напряжения:

№п/п	Наименование	Длина кабельной линии, км	Диспетчерское наименование кабельной линии	Примечание
1	Линия кабельная 0,4 кВ длина 24,6км	24,60	к-1-к150	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.54
2	Линия кабельная ПС «Советская» яч.№410-РУ1 6кв длина 1,3км.	1,30	к410	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П. 36
3	Линия кабельная ПС «Советская» яч.№429-РУ1 6кВ длина 1,3км.	1,30	к429	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.37
4	Линия кабельная РУ1-КТП №11 Т-1 6 кВ длина 0,95 км	0,95	к11-т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1П.50
5	Линия кабельная РУ1-КТП №12 Т-1 6 кВ длина 0,85 км	0,85	к12-т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1П.52
6	Линия кабельная РУ1-КТП №3 Т-1 6 кВ длина 0,3 км	0,30	к3 - т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.42
7	Линия кабельная РУ1-КТП №4 Т-1 6 кВ длина 0,7 км	0,70	к4 - т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.44
8	Линия кабельная РУ1-КТП №8 Т-1 6 кВ длина 0,7 км	0,70	к8 - т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1П.46
9	Линия кабельная РУ1-КТП №9 Т-1 6 кВ длина 0,75 км	0,75	к9 - т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1П.48
10	Линия кабельная РУ2-КТП №11 Т-2 6 кВ длина 0,95 км	0,95	к11 - т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.51
11	Линия кабельная РУ2-КТП №12 Т-2 6 кВ длина 0,85 км	0,85	к12 - т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.53
12	Линия кабельная РУ2-КТП №3 Т-2 6 кВ длина 0,3 км	0,30	к3 - т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 п.43
13	Линия кабельная РУ2-КТП №4 Т-2 6 кВ длина 0,7 км	0,70	к4 - т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.45
14	Линия кабельная РУ2-КТП №8 Т-2 6 кВ длина 0,7 км	0,70	к8 - т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.47
15	Линия кабельная РУ2-КТП №9 Т-2 6 кВ длина 0,75 км	0,75	к9 - т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.49
16	Высоковольтный подземный кабель АСБ 3*240 длиной	1,30	к11-р7	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г.

	1300м от ячейки 11 до РУ №1 в кв ячейки 7			Приложение №1 П.34
17	Высоковольтный подземный кабель АСБ 3*240 длиной 1300м от ячейки 11 до РУ №1 в кв ячейки 7	1,30	к11-р8	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.35
18	Высоковольтный подземный кабель АСБ 3*240 длиной 1300м от ячейки 4а до РУ №2 в кв ячейки 8	1,30	к4р8	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.32
19	Высоковольтный подземный кабель АСБ 3*240 длиной 1300м от ячейки 4а до РУ №2 в кв ячейки 8	1,30	к4р9	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.33
20	Линия кабельная РУ1-КТП №1 - 0,03 км	0,03	к1-т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.38
21	Линия кабельная РУ1-КТП №2 -0,03км	0,03	к1-т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.39
22	Линия кабельная РУ2-КТП №1- 0,03км	0,03	к2-т1	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.40
23	Линия кабельная РУ2-КТП №2 - 0,030км	0,03	к2-т2	Договор купли продажи имущества №3 от 21.11.2022г. Приложение №1 П.41
24	Линия кабельная 6кВ КТП №1-КТП №2 - 0,100км	0,10	к1-к2	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
25	Линия кабельная 6кВ КТП №2-КТП №12 - 1,15км	1,15	к1-к3	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
26	Линия кабельная 6кВ КТП №11-КТП №12 - 1,20км	1,20	к1-к4	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
27	Линия кабельная 6кВ КТП №11-КТП №8 - 1,1км	1,10	к1-к5	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
28	Линия кабельная 6кВ КТП №8-КТП №3 - 1,22км	1,22	к1-к6	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
29	Линия кабельная 6кВ КТП №3-КТП №4 - 0,85км	0,85	к1-к7	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
30	Линия кабельная 6кВ КТП №3-КТП №9- 0,7км	0,70	к1-к8	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
31	Линия кабельная 6кВ КТП №9-КТП №12- 1,1км	1,10	к1-к9	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1204
32	Линии кабельные (ввод с шинных мостов) 0,4кВ - 1,86км	1,86	к150-к185	Договор купли продажи имущества №3 от 01.02.2006г. Приложение №1 П.1203
33	Строительство Кабельной линии АПвПУ- 6 3х240/25 6кВ ПС Советская - АО	2,71	-	Договор № 12-22 от 12.10.22г. Ввод в эксплуатацию июль 2023г.

Протон			
Итого	53,01		

Общая протяженность линий электропередач составляет 50,3 км (не включая строящуюся кабельную линию АПВПУ- 6 3х240/25 6кВ ПС Советская - АО Протон (договор № 12-22 от 12 октября 2022 года (ввод в эксплуатацию июль 2023 года).

Таким образом, организация владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 классов напряжения.

*3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.*

3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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 в случае представления недостоверных данных, используемых при расчете показателей надежности и качества, в отношении АО «Протон» за 3 предшествующих расчетных периода отсутствовали.

*4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.*

Организация располагает выделенным абонентским номером для обращений потребителей услуг по номеру 8 (4862) 498-581.

*5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».*

У Организации имеется официальный сайт в сети Интернет по адресу: <https://www.proton-orel.ru/lk/>.

*6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации 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 соответствующего субъекта Российской Федерации 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.*

Указанные объекты электросетевого хозяйства во владении и (или) пользовании отсутствуют.

На основании вышеизложенного, организация соответствует всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

**Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

В рамках корректировки индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки на 2024 год АО «Протон» были представлены документы в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации.

В целях проведения объективной оценки достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области в адрес ФАС России сделан запрос (письмо от 4 октября 2019 года № 01-10/2132) на предмет проведения оценки достоверности.

Согласно письму ФАС России от 13 ноября 2019 года № ВК/99341/19 регулируемая организация представляет заявление и обосновывающие

документ, которые должны быть подписаны уполномоченным лицом и заверены печатью.

В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью, на основании этого можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифов раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, представленных в рамках корректировки индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки на 2024 год, несет АО «Протон».

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки, соответствия их действующей нормативно – правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**

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 следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и

применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Кроме того, пунктом 6 Методических указаний №98-э предусмотрено, что долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в том числе:

максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения

мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации;

величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируруемыми организациями.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ( $(HBB_i^{cod}$  тыс. руб)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \quad (2)$$

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$ ;



$ПР_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования (тыс. рублей);

$НР_i$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования (тыс. рублей);

$В_i$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$У_i$  - 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 года № 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 года № 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»;

$\Delta ЭП_i$ ,  $d_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля  $\Delta ЭП_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов,

позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1.

#### **Долгосрочные параметры регулирования.**

Долгосрочные параметры регулирования установлены приказом Управления по тарифам и ценовой политике от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» (далее – Приказ № 541-т).

#### **Планируемые значения параметров расчета тарифов:**

1) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определен индекс потребительских цен на 2021 год (отчет) в размере 106,7%;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз) определены индексы потребительских цен:

- на 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- на 2023 год (оценка) – 105,8 %;
- на 2024 год (прогноз) – 107,2%;

2) размер активов АО «Протон» на 2024 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

3) величина мощности, в пределах которой АО «Протон» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 на 2024 год составит 19,9623 МВт;

4) плановый сальдированный переток электроэнергии потребителям услуг АО «Протон» на 2024 год составит 84 485,5 тыс. кВтч.

Величина неподконтрольных расходов и прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определены ниже.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2024 год определялась в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, а также принимались во внимание плановые 2023 года и фактические 2022 года показатели организации.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Проведем постатейный анализ плановых затрат на 2024 год.

### **КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ**

Пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э определено, что подконтрольные расходы, учтенные на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяется по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$PP_i$  - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году  $i$  долгосрочного периода регулирования, (тыс. рублей).

$PP_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) (тыс. рублей.);

$K_{индj}$  - коэффициент индексации на год  $j$ ;

$X_j$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

$I_j$  - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$  - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год  $j$ ;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ye_j, ye_{j-1}$  - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том

числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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.

Приказом № 541-т установлены долгосрочные параметры регулирования для АО «Протон», в том числе:

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен (фактическое годовое значение индекса потребительских цен) в соответствии с Прогнозом:

- на 2021 год (отчет) – 106,7 %;
- на 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- на 2023 год (оценка) – 105,8 %;
- на 2024 год (прогноз) – 107,2%.

Следует отметить, что объем условных единиц у территориальной сетевой организации АО «Протон» в течении долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы не изменяется, в связи отсутствием утвержденной инвестиционной программы, предусматривающей ввода основных средств, а также мероприятий влияющих на изменение объемов основных средств.

Таким образом, среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства за 2020 – 2024 годы составит 453,96 условных единиц.

Следовательно, индекс изменения количества активов равен нулю.

$$ИКА_j = 0,75 * (453,96 - 453,96) / 453,96$$

Проведём расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2024 год:

$$K_{индj} = ((1-3\%)*(1+6,7\%)*(1+0\%))*((1-3\%)*(1+13,8\%)*(1+0\%))*((1-3\%)*(1+5,8\%)*(1+0\%))*((1-3\%)*(1+7,2\%)*(1+0\%)) = 1,2192$$

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет **1,2192**.

Приказом № 541-т установлен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 5 008,18 тыс. рублей.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э **подконтрольные расходы на 2024 год** составят:

$$5\,008,18 * 1,2192 = 6\,105,96 \text{ (тыс. рублей)}$$

Исходя из этого величина подконтрольных расходов, учтенных в **необходимой валовой выручке на 2024 год**, составит **6 105,96 тыс. рублей**.

### **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ**

На основании пункта 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э, неподконтрольные расходы, учитываемые в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования).;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2024 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 92,90233%.

### Статья «Отчисления на социальные нужды»

Статья	Предложено организацией на 2024 год	Утверждено Департаментом на 2024 год
Отчисления на социальные нужды, в том числе на сторонних потребителей	5 125,0	1 509,93

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 5 125,0 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 4 396,6 тыс. рублей.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов):

- 1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;
- 2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решения по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2022 года (дата выдачи Уведомления о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации 11 апреля 2022 года), составляет 0,6% к суммам выплат.

Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации за 2023 год организацией не предоставлено.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2022 год составил 29,63%, исходя из размера расходов указанных по данной статье в смете затрат и рассчитанного ФОТ, относимого АО «Протон» на передачу электрической энергии (4 396,6/14 838,4).

Кроме того, согласно «Решению по тарифам №СП/62460/19 Предписание в адрес РСТ Ростовской области в отношении Росто... от 19 июля 2019 года» учет фактических отчислений на социальные нужды (уплаченных организацией по факту) без учета размера фонда оплаты труда, учтенного в составе операционных расходов (план) и компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (в части расходов на оплату труда), рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями № 228-э неправомерен и противоречит действующему законодательству.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

Таким образом, применяя аналогичные нормы к регулированию в сфере электроэнергетики отчисления на социальные нужды будут рассчитаны исходя из ФОТ, учтенного в подконтрольных расходах с учетом фактического процента отчислений.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты на 2024 год по данной статье составят 1 509,93 тыс. рублей (5 095,99\*0,2963) (относимые на сторонних потребителей).

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме **1 509,93 тыс. рублей.**

### Статья «Амортизация основных средств»

Статья	Предложено организацией на 2024 год	Утверждено Департаментом на 2024 год
Амортизация основных средств, в том числе	2 685,12	113,760
на сторонних потребителей		105,686

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2 685,12 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 1 141,57 тыс. рублей.

В обоснование представлено:

- расчет статьи «Амортизация» за 2022 год, с суммой амортизации за 2022 год – 1 141,57 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2022 год на сумму 1 141,43 тыс. рублей;
- ведомость амортизации ОС за 2022 год (17 Цех № 17);

- договор купли-продажи имущества № 3 от 21 ноября 2022 года с ЗАО ФПК «Вторая линия»; общая стоимость приобретаемого имущества составляет 13 239,367 тыс. рублей; договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения обязательств по нему;

- приложение № 1 (перечень оборудования, продаваемого АО «Протон» к договору купли-продажи имущества № 3 от 21 ноября 2022 года с ЗАО ФПК «Вторая линия»;

- инвентарные карточки учета объекта основных средств.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся специалистами 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» согласно пункту 27 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции



(услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

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 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС... от 19 мая 2020 года).

На основании предписания ФАС от 10 октября 2022 года № СП/93256/22 и в соответствии со статьей 256 Налогового Кодекса РФ амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 тыс. рублей. Со стороны регулируемой организации в регулирующий орган должна быть предоставлена информация, раскрывающая величину, начисляемой собственником амортизации. Данная информация документально подтверждена может быть только первичными документами бухгалтерского учета, в которых фиксируется первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

В соответствии с пунктом 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, при линейном способе начисления амортизации объектов основных средств годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или (текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Согласно пункту 25 приказу Минфина России от 27 декабря 2007 года № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)» сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого организация предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды (или для использования в деятельности,

направленной на достижение целей создания некоммерческой организации). Для отдельных видов нематериальных активов срок полезного использования может определяться исходя из количества продукции или иного натурального показателя объема работ, ожидаемого к получению в результате использования активов этого вида. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

В соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 13 октября 2003 года № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. Заполнение инвентарной карточки (инвентарной книги) производится на основе акта (накладной) приемки-передачи основных средств, технических паспортов и других документов на приобретение, сооружение, перемещение и выбытие инвентарного объекта основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

В соответствии с пунктом 10 Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 года № 204н, единицей учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект основных средств со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплексом конструктивно сочлененных предметов считается один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно. При наличии у одного объекта основных средств нескольких частей, стоимость и сроки полезного использования которых существенно отличаются от стоимости и срока полезного использования объекта в целом, каждая такая часть признается самостоятельным инвентарным объектом. Самостоятельными инвентарными объектами признаются также существенные по величине затраты организации на проведение ремонта, технического осмотра, технического

обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев.

АО «Протон» предоставило расчеты амортизации за 2022 год и на 2024 год (план), а также инвентарные карточки по всем основным средствам.

АО «Протон» амортизация основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования, при максимальном сроке полезного использования амортизируемого имущества.

Согласно вышеизложенной информации, Департаментом была проведена корректировка, в ходе которой амортизация по объектам основных средств линия кабельная РУ1-КТП №3 Т-1 6 кВ (длина 0,3 км) и линия кабельная РУ2-КТП №3 Т-2 6 кВ (длина 0,3 км) принята в размере 0,00 тыс. рублей, так как объекты приняты к учету после июля 2016 года и первоначальной стоимостью менее 100,00 тыс. рублей.

По остальным объектам основных средств амортизация принята согласно срокам списания (максимальным).

Кроме того, стоит отметить, что в соответствии с приложением № 2 к договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года АО «Протон» было приобретено в собственность следующее оборудование (согласно перечню оборудования, продаваемого АО «Протон»:

- |   |   |           |        |          |
|---|---|-----------|--------|----------|
| - | высоковольтный                                    | подземный | кабель | АСБЗх240 |
|   | длиной 1300 м от ячейки 4а до РУ №2-6кВ ячейки 8; |           |        |          |
| - | высоковольтный                                    | подземный | кабель | АСБЗх240 |
|   | длиной 1300 м от ячейки 4а до РУ №2-6кВ ячейки 8; |           |        |          |
| - | высоковольтный                                    | подземный | кабель | АСБЗх240 |
|   | длиной 1300 м от ячейки 11 до РУ №1-6кВ ячейки 7; |           |        |          |
| - | высоковольтный                                    | подземный | кабель | АСБЗх240 |
|   | длиной 1300 м от ячейки 11 до РУ №1-6кВ ячейки 7. |           |        |          |

АО «Протон» предоставило инвентарные карточки учета по вышеуказанным четырем основным средствам, с учетом принятия их к учету 21 ноября 2022 года и первоначальной стоимостью 231,917 тыс. рублей по каждому объекту ОС.

Однако, в расчетах статьи «амортизации» за 2022 год и на 2024 год (план) и оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 2022 год, предоставленные АО «Протон» данные объекты основных средств не учитываются.

Следует отметить, что АО «Протон» осуществлена покупка электрооборудования по договорам купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года и от 20 марта 2023 года №1 у ЗАО ФПК «Вторая линия». Согласно единому государственному реестру юридических лиц ЗАО ФПК «Вторая линия» и АО «Протон» являются взаимозависимыми организациями.

АО «Протон» не предоставило отчетов об оценке стоимости недвижимости – документа со сведениями доказательственного значения, составленного независимой оценочной компанией в соответствии с требованиями законодательства об оценочной деятельности (Федерального закона от 29 июля 1998 года № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в

Российской Федерации», приказа Минэкономразвития России от 14 апреля 2022 года № 200 «Об утверждении федеральных стандартов оценки и о внесении изменений в некоторые приказы Минэкономразвития России о федеральных стандартах оценки») и содержащий информацию о рыночной стоимости изучаемого объекта.

Таким образом, не представляется возможным подтвердить стоимость объектов электрооборудования, продаваемого ЗАО ФПК «Вторая линия» и, соответственно, приобретаемого АО «Протон».

На основании вышеизложенного, расходы на амортизационные отчисления рассчитаны на 2022 год по фактически состоящим на балансе организации объектам по представленным бухгалтерским документам, подтверждающим наличие на балансе организации основных средств, их первоначальную стоимость, дату постановки на учет, исходя из максимальных сроков их полезного использования, без учета объектов, приобретенных АО «Протон» по договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3 и от 20 марта 2023 года №1.

Таким образом, с учетом действующего законодательства расходы на амортизационные отчисления рассчитаны на 2024 год по фактически состоящим на балансе организации объектам по представленным бухгалтерским документам, подтверждающим наличие на балансе организации основных средств и нематериальных активов, их первоначальную стоимость, дату постановки на учет, исходя из максимальных сроков их полезного использования.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 113,760 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **105,686 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,90233%).

### Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Статья	Предложение организации на 2024 год	Утверждено Департаментом на 2024 год
Аренда земли, подстанции и оборудования, в том числе	20,92	0,0
на сторонних потребителей		0,0

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 20,92 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 20,92 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год на сумму 20,92 тыс. рублей;

- договор аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» на предоставление за обусловленную сторонами договором плату во временное владение и пользование движимого и недвижимого

имущества, которое будет эксплуатироваться в целях осуществления деятельности транспортно-сетевой организацией в соответствии с конструктивными особенностями;

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2022 год на сумму 124,45315 тыс. рублей (амортизация – 103,53715 тыс. рублей и налог на имущество – 20,916 тыс. рублей);

- налоговая декларация по налогу на имущество ЗАО ФПК «Вторая линия».

Следует отметить, что письмом от 10 октября 2023 года №24/13323 Обществом предоставлены документы о расторжении договора аренды от 27 октября 2015 года №49-2Л/А с 20 марта 2023 года (соглашение от 17 марта 2023 года б/н к договору аренды от 27 октября 2015 года №49 2Л/А).

На основании договора купли – продажи от 20 марта 2023 года №1 недвижимое и движимое имущество, посредством которого АО «Протон» осуществляет регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» находится в собственности Общества.

На основании вышеизложенного, по данной статье экономически обоснованными признаются расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 0,0 тыс. рублей.

#### Статья «Водоснабжение и водоотведение»

Статья	Предложение организации на 2024 год	Утверждено Департаментом на 2024 год
Расходы, в том числе	2,46	1,23
относимые на сторону		1,14

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2,46 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 2,23 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1,02 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2022 год по водоотведению на общую сумму 3,48694 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2022 год на общую сумму 71 102,20871 тыс. рублей, в том числе: Цех № 17 – 9 567,12330 тыс. рублей (оплата труда);

- договор водоотведения № 2187 от 3 апреля 2017 года по организации водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод и загрязняющих веществ в составе сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект с МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ»; оплата осуществляется по установленным тарифам; договор вступает в силу с 1 апреля 2017 года сроком на один год с последующей пролонгацией;

- счета-фактуры к договору № 2187 от 3 апреля 2017 года с МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» за 2022 год на общую сумму 1 289,513 тыс. рублей, из которых:

1 265,005 тыс. рублей – водоотведение;

24,5079 тыс. рублей – плата за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод по расчету.

Согласно учетной политике общепроизводственные расходы считаются пропорционально основной зарплате производственных рабочих.

Зарплата рабочих по передаче электрической энергии за 2022 год – 6 136,97 тыс. рублей, зарплата всех рабочих цеха № 17 за 2022 год – 9 567,12 тыс. рублей.

Согласно расчету организации, пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 64% затрат ( $6\,136,97/9\,567,12 \cdot 100\%$  - процент общепроизводственных расходов), что составляет 2,23 тыс. рублей по факту 2022 года ( $3,49 \text{ тыс. рублей} \cdot 64\% = 2,23 \text{ тыс. рублей}$  – доля общепроизводственных расходов на водоотведение).

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2022 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2022 год.

Департаментом произведен расчет потребности воды на хозяйственные нужды на основании строительных норм и правил (внутренний водопровод и канализация зданий) СНиП 2.04.01-85\* «Системы внутреннего холодного и горячего водоснабжения», исходя из норм расхода воды потребителями 12 литров в сутки (административные здания) и 247 рабочих дней в 2022 году (количество дней (календарных/рабочих/выходных, праздничных, нерабочих) и нормы рабочего времени в 2022 году с учетом нерабочих дней, с учетом водоотведения).

Всего объем куб.м на 2022 год составил по расчету 71,136 м<sup>3</sup>, в том числе водопотребление – 35,568 м<sup>3</sup> и водоотведение – 35,568 м<sup>3</sup>.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 декабря 2018 года № 638-т «Об определении МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении одноставочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведение в сфере водоотведения, предоставляемые МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ», с учетом изменений от 24 ноября 2022 года №553-т в городе Орле» с 1 декабря 2022 года тариф на водоснабжение составляет 22,58 рублей (с НДС), на водоотведение – 18,72 рублей (с НДС).

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 1,229 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **1,142 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,90233 %).

### **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «Протон»**

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования и пунктом 22 Методических указаний в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

#### **Статья «Прибыль на капитальные вложения»**

Статья	Предложение организации на 2024 год	Утверждено Департаментом на 2024 год
Прибыль на капитальные вложения, в том числе	0,0	0,0
относимые на сторону		0,0

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

В соответствии с действующим законодательством инвестиционные программы субъектов электроэнергетики утверждаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

В связи с отсутствием, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы для АО «Протон» на период регулирования, затраты принимаются в расчет тарифа на 2024 год в размере **0,0 тыс. рублей**.

#### **Налог на прибыль»**

Статья	Предложение организации на 2024 год	Утверждено Департаментом на 2024 год
Налог на прибыль, в том числе	0,0	0,0
относимые на сторону		0,0

По данной статье Общество запланировало сумму 0,0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 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.

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.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Отчет о финансовых результатах организации заполняется по данным бухгалтерского учета, при этом сумма налога на прибыль, отражаемая по стр.2410, рассчитывается по данным налогового учета. Переход от прибыли до налогообложения в целях бухгалтерского учета к налогу на прибыль, рассчитанному по правилам налогового учета, отражается в отчете с помощью временных и постоянных разниц:

- стр.2421 - постоянные налоговые обязательства (активы);
- стр.2430 - изменение отложенных налоговых обязательств;
- стр.2450 - изменение отложенных налоговых активов.

Согласно ст.247 НК РФ объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту Российской Федерации.

Согласно ст. 284 Налогового Кодекса Российской Федерации налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.







Статьей 288 Налогового Кодекса Российской Федерации определяются особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т. ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

Пунктом 2 статьи 288 Налогового Кодекса Российской Федерации определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется 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 (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Налогового Кодекса Российской Федерации, в целом по налогоплательщику.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. Налоговым Кодексом Российской Федерации регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам Российской Федерации).

Между тем приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585 утвержден Порядок ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее – Порядок № 585). В соответствии с пунктом 11 Порядка № 585 расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 Порядка № 585 который разъясняет, что распределение косвенных расходов по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации производится в соответствии с одним из нижеследующих принципов:

пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности;

пропорционально физическому отпуску продукции (оказываемых услуг);

пропорционально условным единицам, приходящимся на соответствующий вид деятельности;  
 пропорционально численности производственного персонала;  
 пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала;  
 пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности;  
 пропорционально стоимости основных производственных фондов;  
 иным способом в соответствии с учетной политикой субъекта естественных монополий.

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

В соответствии с «Решением по тарифам №ЦА/72008/17 Решение о частичном удовлетворении требований ООО «Вертикаль»... от 19 октября 2017 года» налог на прибыль признается экономически обоснованным на основании Отчета о финансовых результатах – текущий налог.

Письмом от 31 марта 2023 года №24/4958 АО «Протон» представлены:

- показатели отдельного 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 в соответствии с приказом № 585 за 2022 год;
- показатели отдельного 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»;
- расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;
- бухгалтерский баланс за 2022 год по форме №1;
- отчет о финансовых результатах за 2022 год по форме №2;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2022 год на сумму 71 102,20871 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2022 год (СГИ цеха 17) на сумму 31 168,08476 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2022 год на сумму 29 709,71666 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость и анализ счета по счету 25 за 2022 год на сумму 51 444,62458 тыс. рублей;
- ведомости по партиям товаров на складах (управленческий учет) за 2022 год;
- ведомость по взаиморасчетам с контрагентами за 2022 год;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

По итогам 2022 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 84 494,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 84 494,00 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

Таким образом, экономически обоснованные затраты на 2024 год по данной статье составят **0,0 тыс. рублей.**

На основании вышеизложенного, **величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет необходимой валовой выручки** необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2024 год составит **1 616,76 тыс. рублей, в отнесении на сторонних потребителей.**

**Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 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 года № 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»**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э в расчет необходимой валовой выручки включаются планируемые на период регулирования, расходы признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, 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 года № 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».

АО «Протон» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Таким образом,  $Y_i$  на 2024 год для АО «Протон» принимается в размере 0,0 тыс. рублей.

**Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктами 34(1)-34(3) Основ ценообразования**

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Пунктом 34(3) Основ ценообразования определено, что размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ( $\Delta \text{ЭП}_j$ ), определяется в течение периода регулирования для года  $j$ , исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{oc}j} \times \text{ЦП}_j,$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{oc}j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$\Delta \text{ЭП}'_j$  - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$  - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году  $j-2$ , подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

$N$  - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году  $j$ , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года  $j$ ;

$W_{\text{ос } j}$  - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году  $j$  (тыс. кВт·ч);

$\text{ЦП}_j$  - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

$N_{j-2}^{\text{уст}}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года  $j-2$ ;

$W_{\text{ос } j-2}$  - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году  $j-2$  (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_ф_{j-2}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году  $j-2$  (тыс. кВт·ч);

$\text{ЦП}_{j-2}$  - фактически сложившаяся за год  $j-2$  средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Приказом № 541-т установлен для АО «Протон» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 1,52% (долгосрочный параметр регулирования на период 2020 – 2024 годы).

В тарифной заявке (письмо от 24 апреля 2023 года № 24/6067) АО «Протон» представлено:

- программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Протон» на 2020 – 2024 годы, утвержденная главным инженером Московской железной дороги Московской железной дороги в 2019 году;

- отчет по программе энергосбережения АО «Протон» за 2022 год;

- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год (помесячно и год);

- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2022 год;

- договор купли-продажи электрической энергии № 6 от 4 февраля 2013 года с ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»; оплата по договору производится в соответствии с положениями главы 6 договора; договор вступает в силу с момента подписания и действует до 1 января 2014 года;

- соглашение о замене стороны от 31 января 2014 года к договору купли-продажи электрической энергии № 6 от 4 февраля 2013 года с ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» на ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»;

- дополнительное соглашение от 18 декабря 2014 года к договору купли-продажи электрической энергии № 6 от 4 февраля 2013 года с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», согласно которому срок действия договора продлевается на каждый последующий календарный год, если не будет принято решение о его прекращении или изменении.

- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2022 год со (свод представлен ниже в таблице):

Наименование	объем потерь, МВтч	цена	сумма	средняя цена
<b>ООО «Орловский энергосбыт»</b>				
январь 2022 года (непревышение)	115,942	3 009,140	348 885,7100	
февраль 2022 года (непревышение)	105,103	3 254,690	342 077,6800	
март 2022 года (непревышение)	109,000	2 971,420	323 884,7800	
март 2022 года (превышение)	4,491	2 937,670	13 193,0800	
апрель 2022 года (непревышение)	95,038	3 095,910	294 229,0900	
май 2022 года (непревышение)	92,785	2 906,090	269 641,5600	
июнь 2022 года (непревышение)	90,085	3 271,640	294 725,6900	
июль 2022 года (непревышение)	101,700	3 200,120	325 452,2000	
июль 2022 года (превышение)	2,095	3 228,950	6 764,6500	
август 2022 года (непревышение)	98,100	3 204,870	314 397,7500	
август 2022 года (превышение)	7,800	3 233,700	25 222,8600	
сентябрь 2022 года (непревышение)	109,000	3 254,940	354 788,4600	
сентябрь 2022 года (превышение)	1,497	3 283,770	4 915,8000	



октябрь 2022 года (непревышение)	107,835	3 075,740	331 672,4200	
ноябрь 2022 года (непревышение)	112,600	2 968,290	334 229,4500	
ноябрь 2022 года (превышение)	0,401	2 997,120	1 201,8500	
декабрь 2022 года (непревышение)	123,500	3 220,830	397 772,5100	
декабрь 2022 года (превышение)	7,046	2 990,980	21 074,4500	
<b>ИТОГО 2021 ГОД</b>	<b>1 284,0180</b>		<b>4 004 129,99</b>	<b>3 118,44</b>

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования представлен ниже в таблицах:

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в 2022 году, подлежащая сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (ДЭП-2), определяемая в соответствии с пунктом 34 (3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)

2022 (i-2)		
	факт	Δ
На основании уровня потерь долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 г.г.		
Отпуск в сеть (тыс. кВт.ч)	83 377,816	
Уровень потерь (%)	1,520%	
Величина фактических потерь (тыс. кВт.ч)	1 284,018	
Фактическая цена покупки потерь (руб/кВт.ч)	3,118	
Корр (тыс. рублей)		0,0000

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащая включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)

<b>Уровень потерь, утвержденный для ДПР 2015 -2019 г.г.</b>		
уровень потерь ВН (%)	0,84%	x
уровень потерь СН 1 (%)	0,00%	
уровень потерь СН 2 (%)	5,43%	
уровень потерь НН (%)	4,24%	
средневзвешенный уровень потерь, рассчитанный исходя из утвержденных по уровням напряжения	1,52%	
<b>Уровень потерь, утвержденный для ДПР 2020 - 2024 г.г.</b>	<b>1,52%</b>	

Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j-2, за который определяется экономия	1,52%	
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в 2024 году (тыс. кВтч)	85 789,47	x
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования №1178 в 2024 году (тыс. кВтч)	3,764	
Корр (тыс. рублей)	x	0,0000

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования №1178 (ΔЭП j), определяемая для АО «Протон» (тыс. рублей)

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в 2022 году, подлежащая сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (ΔЭПJ-2), определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)	0,000
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащая включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)	0,000
ΔЭП j	0,000

На основании вышеизложенного, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования для АО «Протон» **0,00 тыс. рублей.**

#### Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») ( $V_i$ )»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина  $V_i$  определяется в соответствии с формулой:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3) \text{ где:}$$

$V_i^{\text{инд}}$  - 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 (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 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 года № 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»;

$\Delta НВВ_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний № 98-э.

### **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов**

Пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э определена, что корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по следующей формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}), \quad (9.6),$$

где:

$ПР_{i-3}$  - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год  $i-3$ ;

$K_{индi-2}^{\phi}$  - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$  - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год  $i-2$ , определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний № 98-э;

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8), \text{ где:}$$

$УЕ_{i-2}^{\phi}$ ,  $УЕ_{i-3}^{\phi}$  - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в  $(i-2)$ -м и  $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если  $i-3$  является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя  $УЕ_{i-3}^{\phi}$  используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

$I_{i-2}^{\phi}$  - фактические значения индекса потребительских цен в году  $i-2$ ;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$  - фактический индекс изменения количества активов в году  $i-2$  в процентах.

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2021 – 2022 годов представлено:

- договор аренды имущества от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А;
- договор купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года №3;
- схемы электроснабжения;
- таблицы №П2.1 и П2.2 (приказ ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»).

Приказом № 541- т установлены долгосрочные параметры регулирования для АО «Протон», в том числе:

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен (фактическое годовое значение индекса потребительских цен) в соответствии с Прогнозом:

- на 2021 год (отчет) – 106,7 %;
- на 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- на 2023 год (оценка) – 105,8 %.

Следует отметить, что объем условных единиц у территориальной сетевой организации АО «Протон» в течении долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы не изменяется, в связи отсутствием утвержденной инвестиционной программы, предусматривающей вводы основных средств, а также мероприятий влияющих на изменение объемов основных средств.

Таким образом, среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства за 2020 – 2022 годы составит 453,96 условных единиц.

Следовательно, индекс изменения количества активов, с учетом коэффициента эластичности равен нулю.

$$\text{ИКА}^{\phi}_{2021} = 0,75 * (453,96 - 453,96) / 453,96 = 0$$

$$\text{ИКА}^{\phi}_{2022} = 0,75 * (453,96 - 453,96) / 453,96 = 0$$

Проведём расчет фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов за 2022 год:

$$K^{\phi}_{\text{инд } 2022} = ((1 - 3\%) * (1 + 13,8\%) * (1 + 0\%)) = 1,10386$$

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов за 2022 год составляет 1,10386.

#### **Корректировка подконтрольных расходов АО «Протон» в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (в тыс. руб.)**

	2022 (i-2)		Δ
	ТБР	Факт	
ИПЦ (%)		13,80%	
активы 2021 года		453,96	
активы 2022 года		453,96	
Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности (ИКА 2022 год факт)		0,00%	
Индекс эффективности (в %)	3,00%	3,00%	
Кинд 2022	1,011710	1,103860	
ОР 2021	5 032,8		
<b>ΔОР</b>			<b>463,774</b>

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведена выше),

необходимо включить в НВВ АО «Протон» 2024 года сумму в размере 463,774 тыс. рублей.

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2024 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2024 год.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Протон» исходя из фактических значений 2022 года.

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено проведение корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра по формуле:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

Плановые неподконтрольные расходы на 2022 год для АО «Протон» составили 1 467,15 тыс. рублей. Фактические неподконтрольные расходы за 2022 год, признанные Департаментом экономически обоснованными, составили 1 573,329 тыс. рублей (в отнесении на сторонних потребителей).

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

исходя из фактических значений указанного параметра (приведена выше), необходимо включить в НВВ 2024 года сумму в размере 106,176 тыс. рублей.

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2024 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2024 год.

**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 года № 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 года № 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»**

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 года № 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 года № 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» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}, \text{ где}$$

$Y_{i-2}$ ,  $Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов АО «Протон» за 2022 год.

На основании вышеизложенного,  $\Delta Y_{2022}$  для АО «Протон» на 2024 год составляет **0,0 тыс. рублей.**

#### **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1), \text{ где:}$$

$HBB_{i-2}$  - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год  $i-2$

$HBB_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

В рамках проведения корректировки индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2022 год для АО «Протон» была определена необходимая валовая выручка в размере 10 432,8234 тыс. рублей.

Приказом № 614-т от 28 декабря 2021 года установлены:

- индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Протон» (представлены ниже).



Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
АО "Протон" - ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»	24596,156	51,0053	0,1216	24596,156	56,2409	0,1253

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2022 год учтен Управлением в объеме 85 789,4737 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

- 1 полугодие 2022 года
- электроэнергия – 42 431,795 тыс. кВтч;
- мощность – 20,261396 МВт;
- 2 полугодие 2022 года
- электроэнергия – 43 357,679 тыс. кВтч;
- мощность – 20,261396 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2022 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 82 093,798 тыс. кВтч, в том числе:

- 1 полугодие 2022 года – 39 156,658 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
- электроэнергия – 40,260 тыс. кВтч;
- мощность – 0,061 МВт;
- по одноставочному тарифу – 39 116,398 тыс. кВтч;
- 2 полугодие 2021 года – 42 937,140 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
- электроэнергия – 40,831 тыс. кВтч;
- мощность – 0,060 МВт;
- по одноставочному тарифу – 42 896,309 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2022 год, составила 10 432,82 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 091,75 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 467,15 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-658,87) тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 4 532,79 тыс. рублей.

Письмом от 31 марта 2023 года № 24/4957 АО «Протон» представлено:

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах;

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Протон» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2022 года.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 10 138,78748 тыс. рублей, в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 4 349,85 тыс. рублей;

мощность – 2 976,12 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 10 131,46151 тыс. рублей.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 представлен в таблице.

	Электроэнергия	мощность	Фактический объем выручки за 2022 год (потребители по двухставочному тарифу)	Фактический объем выручки за 2022 год (потребители одноставочному тарифу)	Фактический объем выручки за 2022 год (всего)
1 полугодие 2022 года	МВтч	МВт	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей
Двухставочный тариф	40,260	0,061	3,5538		
Одноставочный тариф	39 116,398			4 756,5540	
2 полугодие 2022 года					
Двухставочный тариф	40,831	0,060	3,7721		
Одноставочный тариф	42 896,309			5 374,9075	
<b>ИТОГО</b>			<b>7,325980</b>	<b>10 131,4615</b>	<b>10 138,7875</b>
				<b>Плановое НВВ 2022 года</b>	<b>10 432,8243</b>
				<b>Корректировка, тыс. рублей</b>	<b>294,0368</b>

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ} = 10\,432,8243 - 10\,138,7875 = 294,0368 \text{ тыс. рублей}$$

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2024 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической

энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2024 год.

### **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

Пунктом 11 (2) Методических указаний № 98-э определен порядок проведения корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{opt \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{opt \text{пл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год  $i-2$  экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left( \mathcal{E}_{i-2}^{opt \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{opt \text{пл}} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{opt \phi} - П_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10), \text{ где:}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{opt \text{пл}}$   $\mathcal{E}_{i-2}^{opt \phi}$  - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год  $i-2$  долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год  $i-2$ , в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$N$  - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов

регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году  $i$ , за который определяется экономия;

$\text{ЦП}_{i-2}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ , учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$\text{ЦП}_{i-2}^{\Phi}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ ;

$\text{П}_{i-2}^{\Phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году  $i-2$ .

Следует отметить, что на 2022 год в необходимую валовую выручку экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования не включалась.

Таким образом, расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию будет произведен по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э.

АО «Протон» представлено:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2022 года;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2022 год на сумму 4 004,13 тыс. рублей;
- договор поставки электрической энергии № 401 от 1 января 2006 года с ООО «ИнтерРАО-Орловский энергосбыт»; цены на электрическую энергию и мощность устанавливается решением уполномоченного органа исполнительной власти; договор вступает в силу с 1 января 2006 года и действует по 31 декабря 2006 года с последующей пролонгацией;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2022 год со (свод представлен выше).

Приказом № 541-г установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для АО «Протон» в размере 1,52%.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в ниже таблице:

**Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию для АО «Протон» по результатам 2022 года (в тыс. руб.)**

тыс. руб.

	2022 (i-2)		Факт
	ТБР	Факт (расчетный)	
Отпуск в сеть (тыс.кВт.ч)	85 789,474	83 377,815	х
Объем переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (1)	0,000	0,000	
Отпуск в сеть без учета (1)	85 789,474	83 377,815	
норматив потерь (%)	1,52%	1,52%	
Потери (тыс.кВт.ч)	1 304,000	1 267,343	1 284,018
Цена покупки (руб/кВт.ч)	3,476	3,118	х
<b>КоррЦП</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>- 580,659</b>

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку АО «Протон» на 2024 год составляет – **(-580,659) тыс. рублей.**

Таким образом, расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)  $B_i^{инд}$ , составят:

$B_i^{инд} = 0,0$  тыс. рублей +  $0,0$  тыс. рублей +  $0,0$  тыс. рублей +  $0,0$  тыс. рублей + **(-580,659) тыс. рублей = (-580,659) тыс. рублей.**

**Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы производится в соответствии с пунктом 11 Методических указаний от 17 февраля 2012 года № 98-э по следующей формуле:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left( \frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,мес}^{коррИП} \quad (9), \text{ где:}$$

$НР_{i-2}^{ИП}$  - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году *i-2*, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{заяв}$  - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$  - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

При  $j=1$  используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2,9мес}^{коррИП}$  - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

Следует отметить, что Методическими указаниями № 98-э предусмотрено, что  $B_i^{коррИП}$  - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  $B_i^{коррИП}$  рассчитывается исходя из суммарных плановых ( $ИП_{i-2}^{заяв}$ ) и фактических ( $ИП_{i-2}^{факт}$ ) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 года № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Для АО «Протон» на 2022 год инвестиционная программа не утверждалась.

На основании вышеизложенного,  $V^{\text{коррИП}}(2022) = 0,0$  тыс. рублей

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ( $V_i^{\text{распред}}$ ) не определяется, так как необходимая валовая выручка АО «Протон» с учетом расходов на оплату потерь 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 (пункт 11 Методических указаний №98-э).

На основании вышеизложенного, расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2024 год составят:

$V_i = ((-580,659)+0,0) * (1+5,8\%) * (1+7,2\%) + 0,0 = (-658,569)$  тыс. рублей.

#### **Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2022 года»**

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2022 году, определяется по формуле

$$\Delta HBB_{\text{надкач}} = KHK_i \times HBB^{\text{cod}}_{i-2}$$

где:

$KHK_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1.

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год.

Пунктом 5 приказа ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1 определена формула для расчета понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$KHK_i = K_{\text{об}_i} \cdot \Pi_{\text{кор}_i}$$

где  $K_{об\ i}$  – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 года № 296.

Начиная с 2013 года максимальный процент корректировки ( $\Pi_{кор}$ ) составляет 2% (пункт 5 приказа ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1).

Согласно пункту 5.1 Методических указаний по надежности и качеству №1256 обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации

Пунктом 5.1.4. Методических указаний по надежности и качеству №1256 определено, что значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$  и  $\alpha 2$ ,  $\beta 1$  и  $\beta 2$  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$  и  $K_{над2}$  - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$  - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$  - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186.

Показатель считается достигнутым ( $K_{кач3} = 0$ ) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по



своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ( $K_{\text{качЗ}} = -1$ ).

Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» утверждены значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых, которые составляют 0,3.

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 предусмотрено, что Сетевая организация не реже одного раза в год обеспечивает проведение опросов потребителей с целью выявления мнения потребителей о качестве обслуживания. Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания публикуются на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы.

В рамках проведения корректировки специалистами Управления был произведен осмотр интернет-страницы сайта АО «Протон».

По результатам осмотра сайта выявлено, что на Интернет-странице АО «Протон» отсутствует информация, предусмотренная пунктом 10 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 186 (Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания, который публикуется на официальном сайте не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы).

На основании вышеизложенного, Показатель  $K_{\text{качЗ}}$  считается недостижимым ( $K_{\text{качЗ}} = -1$ ).

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Протон».

#### Показатели уровня надежности и уровня качества за 2022 год

п/п	Наименование показателей	Утверждено	Факт, представленный организацией	Факт по расчету Управления
	2	3	4	5
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (P <sub>saidi</sub> )	0,0000	0,0000	0,0000
2.	Показатель средней частоты продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (P <sub>saifi</sub> )	0,0000	0,0000	0,0000

п/п	Наименование показателей	Утверждено	Факт, представленный организацией	Факт по расчету Управления
	2	3	4	5
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	1,0000	1,0000	1,0000
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 (КкачЗ)	-1,0000	0,0000	-1,0000

### Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2022 год

п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	Расчет
	2	3	4
1.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа1	Для территориальной сетевой организации: альфа1 = 0,30	0,3
2.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа2	Для территориальной сетевой организации: альфа2 = 0,30	0,3
3.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1	Для территориальной сетевой организации: бета1	0,3
4.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2	Для территориальной сетевой организации: бета2	0,1
5.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп. 4.2.7 и 4.2.8 методических указаний	0,00
6.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп. 4.2.7 и 4.2.8 методических указаний	0,00
7.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	пп. 4.2.7 и 4.2.8 методических указаний	0,00
8.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, КкачЗ	пп. 5.1.4 методических указаний	-1,00
9.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп. 5.1.4 методических указаний	-0,10

п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	Расчет
	2	3	4
10.	Максимальный процент корректировки, %	п. 5 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1	2,00%
11.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	п. 5 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1	-0,002
12.	Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. руб.)	$HBB_{сет}^{i-1}$	5 900,04
13.	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	П кор	-11,80

Исходя из представленной выше корректировки необходимой валовой выручки АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2022 года необходимо **исключить** из необходимой валовой выручки на 2024 год затраты в размере **11,80 тыс. рублей**.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Протон» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) составит на **2024 год – 7 052,35 тыс. рублей**.

#### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2024 года по отношению к плану 2023 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

#### **Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»**

Согласно пункту 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, \quad (11), \text{ где}$$

ЦП<sub>*i*</sub> - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i*, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$P_i^{пл}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

$d_i$  - доля  $\Delta ЭП_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Пунктом 81 Основ ценообразования определено, что стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для организации на 2024 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,304 млн. кВтч;

потери мощности в сети – 0,1974 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2024 год – 1 304,0 тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Протон» был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) – 1,52%;

- планового отпуска электрической энергии в сеть – 85 789,5 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2023 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году для АО «Протон» составит **4 908,25 тыс. рублей.**

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2024 год – **11 960,60 тыс. рублей.**

К утверждению на Правлении Департамента предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (АО «Протон» - ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»):

АО «Протон»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	руб./кВтч
2024			
1 полугодие	29 440,3310	54,7800	0,1392
2 полугодие	29 440,3310	61,3400	0,1439

Заместитель руководителя Департамента –  
начальник управления регулирования тарифов  
организаций теплоэнергетического комплекса  
и транспорта Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Орловской области

 И. В. Сорокина