**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева**

**П Р О Т О К О Л № 40/8**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

20 октября 2023 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Коннова Е.А., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Сергеев М.А.

От УФАС России по Ивановской области: Виднова З.Б. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

От Ассоциации «НП Совет рынка»: Кулешов А.И.

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

**«О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**

**СЛУШАЛИ: «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Сергеев).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для АО «ПСК» (долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.).

В соответствии с проведенной экспертизой установлено, что вышеуказанная сетевая организация соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

Департамент отмечает, что расчеты произведены специалистами Департамента в соответствии с:

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов,

- положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

- приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

Основные показатели деятельности АО «ПСК», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

АО «ПСК» письмом от 20.10.2023 № 167-НП (прилагается к настоящему протоколу) не согласно с предлагаемой к утверждению НВВ, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год, а именно:

- не согласно с произведенными Департаментом расчетами по арендной плате за электросетевой комплекс пос. Старая Вичуга, взятого в аренду по договору № ТЭН0015/МК00112 от 28.07.2023, т.к. в расчете Департамента амортизация пересчитана по максимальным срокам полезного использования в размере 53,1 тыс. руб., вместо заявленных - 504,2 тыс. руб.;

- не согласно с исключением из расчета амортизации основных средств - линии электропередач ЛЭП 110 кВ в размере 1 050 тыс. руб. в связи тем, что она состоит на учете.

Департамент отмечает, что расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определены Департаментом в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Для определения величины амортизации в составе арендной платы применены положения п. 27 Основ ценообразования, а именно, амортизация рассчитана как сумма отношений стоимости амортизируемых активов к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1.

По вопросу исключения из расчета амортизации основных средств линии электропередач ЛЭП 110 кВ Департамент отмечает, что при расчете плановых амортизационных отчислений на 2023 год исключены амортизационные отчисления на линию электропередач ЛЭП 110 кВ в размере 1 050 119,71 руб. в связи с вступлением в законную силу решения Арбитражного суда Ивановской области от 06.11.2020 по делу № А17-9175/2018 (на основании постановления Второго Арбитражного апелляционного суда 02.06.2021 г. по делу № А17-9175/2018) о признании отсутствующим право собственности АО «ПСК» на основную часть ЛЭП 110 кВ.

Согласно п. 2.5.2. Правил устройства электроустановок (Издание седьмое. Раздел 2) воздушная линия электропередачи выше 1 кВ - устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным при помощи изолирующих конструкций и арматуры к опорам, несущим конструкциям, кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.).

Объект недвижимости «Линия электропередачи ВЛ-110 кВ» с кадастровым номером 37:05:010427:1082, ранее зарегистрированная за АО «ПСК», согласно выписке из ЕГРН от 21.07.2020 г. имела протяженность 16 340 метров. В настоящее время объект недвижимости «Линия электропередачи ВЛ-110 кВ» с тем же кадастровым номером 37:05:010427:1082, зарегистрированная за АО «ПСК», согласно выписке из ЕГРН от 27.12.2021 г. имеет протяженность 260 метров. Департамент приходит к выводу, что важнейший физический параметр данной линии – ее протяженность значительно изменился в сторону уменьшения. Поскольку часть целого не может иметь ту же стоимость, что и само целое, представленную в инвентарной карточке АО «ПСК» от 18.10.2022 г. № 357011717 первоначальную стоимость данного объекта (протяженностью 0,26 км) в сумме 52 505 985,60 руб. Департамент в расчет амортизационных отчислений не принимает и считает ее экономически необоснованной, поскольку та же самая стоимость этой линии указана и в представленной инвентарной карточке АО «ПСК» от 17.12.2021 № 357011717, то есть соответствующей стоимости той же линии, но протяженностью 16,34 км. Иных расчетов от заявителя в материалы тарифного дела не предоставлено.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении АО «ПСК» голосует по данному вопросу «против», так как:

в экспертном заключении не указано судебное решение, на основании которого из состава НВВ на 2024 г. исключается избыток средств по оплате услуг ПАО «Россети», полученный в предыдущем периоде регулирования;

в представленных материалах отсутствует расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2021 г., расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2022 и на 2024 г. выполнен исходя из 13 месяцев;

в экспертном заключении отсутствует информация, что собственник объектов электросетевого хозяйства, переданным АО «ПСК» по договорам аренды, не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии.

Департамент отмечает следующее.

Избыток средств по оплате услуг ПАО «Россети», полученный АО «ПСК» в 2021 г. исключен из состава НВВ АО «ПСК» на 2024 год не на основании решения суда, а при установлении НВВ на 2023 год в рамках корректировки неподконтрольных расходов 2021 года, исходя из фактических значений указанного параметра, по формуле 7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Учитывая, что указанная корректировка значительно превысила планируемую НВВ на 2023 год, а НВВ не может принимать отрицательных значений, Департаментом предложено учесть часть отрицательной корректировки неподконтрольных расходов 2021 года от общей суммы (-117 880,89) тыс. руб. в течение последующих периодов регулирования, что отражено в экспертном заключении от 28.10.2022 г.

Расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2021 г не производился, поскольку имеется расчет фактического количества условных единиц за 2020 и 2021 гг., в которых указано, что вводов и выводов активов в конце 2020 года и в течение января-ноября 2021 года АО «ПСК» не производило. Утрата права собственности на часть ВЛ-110 с 09.12.2021 учтена в расчете среднегодового количества условных единиц за 2022 год с 01.01.2022.

Расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2022 и на 2024 г. выполнен Департаментом в соответствии с положениями п. 11(1) Методических указаний № 98-э: *«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.»*

Таким образом, расчет произведен не исходя из 13 месяцев, а исходя из 13 периодов (на: 01.01, 01.02, 01.03, 01.04, 01.05, 01.06, 01.07, 01.08, 01.09, 01.10, 01.11, 01.12, 31.12), которые в полном соответствии с Методическими указаниями № 98-э входят в расчет среднегодового количества условных единиц.

У АО «ПСК» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Указанная информация добавлена в экспертное заключение.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, 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 Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»:

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 в новой редакции согласно таблице ниже:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | АО «ПСК» | 2023 | 0,01 |
| 2024 | 0,01 |
| 2025 | 0,01 |
| 2026 | 0,01 |
| 2027 | 0,01 |

2. Постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 7, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель директора Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель директора Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, транспорта и социально-значимых услуг управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | И.Г. Полозов |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» – к.т.н., доцент кафедры электрических систем Ивановского государственного энергетического университета |  | А.И. Кулешов |