**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 51/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

18 ноября 2022 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., Петрова Е.В.

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.

От ООО «ЭлСеть»: Смирнов В.А. (по доверенности).

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

1. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2019 № 50-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2020-2024 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (долгосрочный период 2020-2024 гг.).**
2. **О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области.**
3. **Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ЭлСеть» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**

**I. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2019 № 50-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2020-2024 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (долгосрочный период 2020-2024 гг.) (Морева, Коннова, Петрова).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для ООО «Профессионал» (долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года,
* положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования),
* 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 ООО «Профессионал», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

Необходимо внести соответствующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2019 № 50-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2020-2024 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

ООО «Профессионал» письмом от 17.11.2022 № 5022-ДВ/1 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению корректировку НВВ, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год.

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

* в экспертном заключении отсутствуют: анализ источников приобретения основных средств; информация о причинах изменения количества принятых УЕ на 2023 г. по отношению к 2022 г.; информация о том, что собственник объектов электросетевого хозяйства не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием приобретенных основных средств;
* при расчете корректировки регулирующим органом используется ИПЦ на год i-1 (на 2022 г.) в размере 13,9 %, а не на уровне ИПЦ определенного при утверждении тарифов на 2022 г. в размере 4,3 %, как предусматривают МУ 98-э.

Департамент отмечает следующее.

При проведении экспертизы Департамент руководствовался актуальными на момент принятия решения индексами потребительских цен из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, разработанного Минэкономразвития России по состоянию от 28.09.2022, что, по мнению Департамента, не противоречит действующему законодательству, а также соответствует позиции ФАС России, изложенной в Решении от 4 мая 2022 г. №СП/44166/22.

В экспертном заключении имеется информация о том, что ООО «Профессионал» (собственник объектов электросетевого хозяйства) осуществляет передачу электрической энергии как сторонним потребителям (субабонентам), так и для собственного потребления.

Департамент также отмечает, что в материалы тарифного дела не представлены документы, определяющие источник финансирования расходов на покупку объектов электросетевого хозяйства, в тарифных источниках данные средства не учитывались.

В части замечаний об отсутствии в экспертном заключении ряда сведений, предусмотренных пунктом 23 Правил, Департамент отмечает, что в экспертном заключении соответствующая информация дополнена.

**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 22.11.2019 № 50-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2020-2024 годы, в отношении которых 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 22.11.2019 № 50-э/1 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2020 - 2024 ГОДЫ

(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | ООО «Профессионал» | 2020 | 2 060,97 |
| 2021 | 1 745,78 |
| 2022 | 1 139,50 |
| 2023 | 1 424,00 |
| 2024 | 1 226,27 |

2. Постановление вступает в силу со 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.

**II. СЛУШАЛИ: О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области (Морева, Коннова).**

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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год», Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формой решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденными приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, Департамент произвел расчет тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области с 1 декабря 2022 года и на 2023 год.

В настоящее время с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в Ивановской области, соответствующее решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в Ивановской области не принято. Тарифы с 1 декабря 2022 года и на 2023 год рассчитаны без учета дифференциации по объемам потребления электрической энергии (мощности).

Учитывая заданное на федеральном уровне на 2023 год ограничение роста одноставочных тарифов на электроэнергию для населения, а также сложившийся ряд проблем в тарифном регулировании электросетевого комплекса, без пересмотра Правительством РФ в сторону увеличения установленной для Ивановской области предельной величины перекрестного субсидирования населения возможность введения с 1 декабря 2022 года и на 2023 год каких-либо понижающих коэффициентов к тарифам на электроэнергию для приравненных к населению категорий потребителей (за исключением уже введенных на 2020 год понижающих коэффициентов для СНТ), по мнению Департамента, отсутствует.

Также, с учетом установленных на федеральном уровне ограничений по индексу изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2023 год, прирост тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в ночной зоне составит до 11% с 1 декабря 2022 года. При этом размер вышеуказанных тарифов сохранился в установленном Методическими указаниями диапазоне 0,6 - 0,8 от одноставочных тарифов.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, устанавливаются в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, и могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

Примененные при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) с 1 декабря 2022 года и на 2023 год понижающие коэффициенты приведены в Таблице 1:

Таблица 1





На основании вышеизложенного, Департамент предлагает установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей с 1 декабря 2022 года и на 2023 год с ростом к действующим по состоянию на 30.11.2022 г. согласно Таблице 2:



Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области, указаны в Таблице 3:







Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «воздержался», так как:

 по состоянию на 15:00 по мск. 16.11.2022 отсутствует официально опубликованный приказ ФАС России об установлении предельных уровней тарифов для населения;

 в экспертном заключение не отражены данные о принятых объемах полезного отпуска электроэнергии в разрезе групп потребителей по зонам суток.

Департамент по данным замечаниям считает необходимым отметить следующее.

Предельные уровни тарифов для населения по Ивановской области утверждены приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год».

С учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 данные предельные тарифы распространяют свое действие с 1 декабря 2022 года.

Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, дифференцированные по зонам суток тарифы для населения и приравненных к нему категорий потребителей рассчитываются исходя из планового соотношения объемов полезного отпуска электроэнергии по зонам суток в отношении населения, проживающего в городских населенных пунктах. Вышеуказанные объемы отражены в соответствующих расчетах, направленных в адрес Ассоциация «НП Совет рынка».

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год», Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формой решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденными приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22:

1. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ивановской области согласно Таблице.

Таблица

Цены (тарифы)

на электрическую энергию для населения и приравненных к нему

категорий потребителей по субъекту Российской Федерации









2. С введением в действие установленных в п. 1 настоящего постановления тарифов утрачивает силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-э/2 «О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № 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. | воздержался |

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

**III. СЛУШАЛИ: Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ЭлСеть» 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 установления необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ЭлСеть» на 2023-2027 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

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 2023 год и плановый период 2024 и2025 годы,

- 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 ООО «ЭлСеть», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, а также долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

ООО «ЭлСеть» письмом от 18.11.2022 № 101-022 (прилагается к настоящему протоколу) направило к заседанию Департамента мотивированные разногласия по рассматриваемому вопросу и полагает заявленные организацией к установлению величину НВВ и долгосрочные параметры на 2023-2027гг. экономически обоснованными.

ООО «ЭлСеть» просит включить в расчет необходимой валовой выручки содержащиеся в тарифной заявке и необоснованно исключенные затраты по статье «Ремонтные работы, выполняемые подрядным способом». В данную статью входит:

1. Капитальный ремонт кабельных линий (замена кабелей).

Согласно пп. 14.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.32.2004 № 190-ФЗ реконструкция линейных объектов - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (мощности, грузоподъемности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Согласно пп. 14.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ капитальный ремонт линейных объектов - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое не влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов и при котором не требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Капитальный ремонт КЛ-0,4-10 кВ, представленных в таблице № 1, не требует изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов, не влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов, то есть не меняется класс напряжения, сечение, длина кабельных линий. Исходя из определения капитального ремонта линейных объектов Градостроительного кодекса РФ, ООО «ЭлСеть» отнесло работы по замене КЛ к капитальному ремонту.

Следует отметить, что в объем капитального ремонта КЛ на 2023 г. включена замена дефектных участков кабельных линий, требующих срочного ремонта, исходя из их технического состояния. Согласно п. 410 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (далее — Правила), капитальный ремонт ЛЭП может осуществляться по их техническому состоянию.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объектов | Длина КЛ. км | Длина ремонтируемого участка, км | Количество муфт на ремонтируемом участке, шт. | Удельное количество муфт на I км, шт. | Количество муфт по нормативу на 1 км (п. 2.3.70 ПУЭ), шт. | Дата установки муфт | Год ввода в эксплуатацию | Срок службы, лет (ГОСТ 18410-73 и ГОСТ 16442-80) | Количество лег в эксплуатации |
| 1 | Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ТП-302 - ТГ- 307 г. Кинешма | 0.469 | 0,219 | 7 | 32 | 5 | 1. - 1 шт. 2. -2 шт.   25.08.2020-4  шт. | 1982 | 30 | 39 |
| 2 | Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф. 121 ПС Автозаводская - ТП-302 г. Кинешма | 1,128 | 0,178 | 8 | 45 | 5 | 1. 2   Ш'Г.   1. 2 ШТ.   24.05.2017-2  ШТ.  06.08.2019-2  ШТ. | 1981 | 30 | 40 |
| 3 | Капитальный ремонт КЛ-6 кВ ПС «Томна» - 'П1-148 г. Кинешма | 1,297 | 0,649 | 10 | 8 | 5 | 1. 2   ШТ.   1. 2 ШТ. 2. 2   ШТ.   1. 2   ШТ.   1. 2   ШТ. | 1972 | 30 | 49 |
| 4 | Капитальный ремонт КЛ-6 кВ 'ГП-181 -ТП- 156 г. Кинешма | 0,950 | 0,475 | 8 | 8 | 4 | 1. 2 шт. 2. 2 шт. 3. 2 шг. 4. 2 шт, | 1985 | 30 | 36 |
| 5 | Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ф. 18 ТП-310 г. Кинешма | 0,390 | 0,195 | 5 | 25 | 4 | До 2000 - 1 шт.  12.10.2008-2  шт.,  08.08.2010-2  шт. | и/св | 30 | н/св |
|  | **Итого:** | **4,234** | **1,716** |  |  |  |  |  |  |  |

Необходимость капитального ремонта КЛ изложена в п.п. 1.З., 1.4. пояснительной записки материалов тарифного дела на 2023-2027 гг. ООО «ЭлСеть». Обоснованием необходимости проведения капитального ремонта КЛ-6-10 кВ являются паспорта КЛ (приложения №№ 193-257 к пояснительной записке) и протоколы испытаний на КЛ (приложения №№ 128-192).

2. Капитальный ремонт воздушных линий (замена провода).

Согласно п. 408 Правил в приложении № 83 представлен перечень работ типового капитального ремонта воздушных линий электропередач 0,4 кВ, в котором замена проводов на провода большего сечения или большей механической прочности на участках длиной не более 30% протяженности ВЛ относится к капитальному ремонту.

Необходимость капитального ремонта ВЛ изложена в п. 1.1. пояснительной записки на 2023 г. ООО «ЭлСеть». Обоснованием необходимости проведения капитального ремонта ВЛ-0,4 кВ являются дефектные ведомости (приложения №№ 116-127 к пояснительной записке).

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объектов | Длина ВЛ, км | Длина ремонтируемого участка, км | % от общей протяженности ВЛ | Количество скруток, шт. |
| 1 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ф. 3 КТП-317 г. Кинешма (ВЛИ-0,4 кВ от КТП-317, построенной в центре нагрузки при переводе части нагрузки с ТП-97 иТП-301 г. Кинешма) | 0,923 | 0,235 | 25,4 | 30 |
| 2 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ф. ЮТП-ПО г. Кинешма (ЛЭП-0,4 кВ от ТП № ПО) | 1,317 | 0,289 | 21,9 | 28 |
|  | **Итого:** | 2,240 | 0,524 |  |  |

По объектам, указанным в таблице № 2 длина участков ВЛ, на которых запланирована замена проводов, не превышает 30% от протяженности ВЛ, что соответствует перечню работ типового капитального ремонта ВЛ и соответственно указанные работы относятся к капитальному ремонту, а не к реконструкции (Приложение 83 Правил, утвержденных приказом Минэнерго № 1013 от 25Л0.2017 г.).

3. Капитальный ремонт воздушных линий (замена опор).

Согласно п. 408 Правил в приложении № 83 представлен перечень работ типового капитального ремонта воздушных линий электропередач 0,4 кВ, в котором сплошная замена опор на участке длиной не более 50% протяженности ВЛ относится к капитальному ремонту.

Необходимость капитального ремонта ВЛ изложена в п. 1.2. пояснительной записки на 2023 г. ООО «ЭлСеть». Обоснованием необходимости проведения капитального ремонта ВЛ-0,4 кВ являются дефектные ведомости (приложения №№ 116-127 к пояснительной записке).

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объектов | Длина ВЛ, км | Длина ремонтируемого участка, на котором планируется замена опор, км | *%* от общей протяженности ВЛ |
| 1 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-5Т г. Кинешма (замена 2 из 6 опор -33,3%) | 0,317 | 0,048 | 15,1 |

По объекту, указанному в таблице № 3 длина участка ВЛ, на котором запланирована замена опор, не превышает 50% от протяженности ВЛ, что соответствует перечню работ типового капитального ремонта ВЛ и соответственно указанная работа относится к капитальному ремонту, а не к реконструкции (Приложение 83 Правил, утвержденных приказом Минэнерго № 1013 от 25Л0.2017 г.).

Вышеперечисленные расходы, по мнению Общества, являются экономически обоснованными.

На основании вышеизложенного, Общество просит учесть замечание и предложение ООО «ЭлСеть» и утвердить необходимую валовую выручку согласно расчетам организации.

Департамент по вышеперечисленным доводам отмечает следующее.

Фактические расходы ООО «ЭлСеть» по данной статье за 9 мес. 2022 года составили 186,22 тыс. руб. Департаментом учитываются в расчете тарифов плановые расходы на капитальный ремонт ОЭСХ ООО «ЭлСеть» на 2023 год в сумме 353,18 тыс. руб., вместо заявленных ООО «ЭлСеть» расходов в сумме 15 504,32 тыс. руб., на основании предоставленной в материалы тарифного дела ремонтной программы за исключением работ капитального характера, которые можно отнести к реконструкции основных средств. Департамент также отмечает, что источником финансирования данных работ могут выступать амортизационные отчисления, учитываемые в составе НВВ ООО «ЭлСеть» на 2023 год в сумме 866,03 тыс. руб.

Заявленные ООО «ЭлСеть» расходы на капитальный ремонт кабельных линий (замена кабелей), воздушных линий (замена провода и замена опор) в основной своей части Департамент считает возможным и экономически обоснованным отнести к капитальным вложениям, так как по своему характеру данные работы являются работами по созданию объектов основных средств или реконструкции объектов основных средств, изменяется сущность объекта, меняются его качественные и (или) количественные характеристики. Данные работы подлежат возмещению через амортизационные отчисления. Финансирование указанных работ может также осуществляться через утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу, которая у организации отсутствует.

Кроме того, основная часть объектов электросетевого хозяйства, включая вышеуказанные, не являлись бесхозяйными и были приобретены в собственность ООО «ЭлСеть» в октябре 2020 года у сетевой организации, ранее эксплуатирующей эти объекты. Департамент считает, что изначальное приобретение имущества (объектов электросетевого хозяйства), сразу подлежащего капитальному ремонту за счет средств потребителей, экономически не обосновано и относится к рискам предпринимательской деятельности непосредственного приобретателя данных объектов.

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

на 15:00 по мск 16.11.2022г. не представлено экспертное заключение, расчеты.

Департамент отмечает, что подробные расчетные материалы по ООО «ЭлСеть» были направлены в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» до заседания Правления Департамента.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭлСеть» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Таблице 1:

Таблица 1

**Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭлСеть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | час | шт |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | ООО «ЭлСеть» | 2023 | 10,45256 | 1,0 | 75 | 12,52 | 2,33098 | 0,78503 | 1,00000 |
| 2024 | х | 1,0 | 75 | х | 2,29602 | 0,77325 | 1,00000 |
| 2025 | х | 1,0 | 75 | х | 2,26158 | 0,76166 | 1,00000 |
| 2026 | х | 1,0 | 75 | х | 2,22765 | 0,75023 | 1,00000 |
| 2027 | х | 1,0 | 75 | х | 2,19424 | 0,73898 | 1,00000 |

1. Установить необходимую валовую выручку для ООО «ЭлСеть» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. (без учета оплаты потерь) согласно Таблице 2:

Таблица 2

**НВВ ООО «ЭлСеть»**

**на долгосрочный период регулирования**

**(без учета оплаты потерь)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | ООО «ЭлСеть» | 2023 | 20 323,94 |
| 2024 | 20 705,77 |
| 2025 | 21 047,38 |
| 2026 | 21 378,84 |
| 2027 | 21 720,11 |

3. Настоящее постановление вступает в силу со 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 начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель начальника 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 |