**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 24/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

05 июля 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., 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 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год».**

**СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» (Морева, Коннова, Сергеев).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 24.05.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/2830 на основании заявки от Лебедевой Э.В. от 12.02.2024 №9969678, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (производственное здание/помещение) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) рассмотрены представленные материалы для расчета стандартизированных тарифных ставок для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства:

1. кабельной линии, в траншеях многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.2.1.).

Учитывая, что постановлением от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» соответствующая ставка не была установлена в связи с отсутствием сведений о данном виде строительства, Департамент в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - МУ № 490/22), предлагает установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку: С3.1.2.1.2.1.

Для установления ставок филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка Лебедевой Э.В. на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств производственного здания/помещения по адресу: Ивановский район, Новоталицкое сельское поселение, территория Промзона № 2, земельный участок № 11, кадастровый номер 37:05:011149:333, максимальной мощностью 100 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по третьей категории надежности (1 точка присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для Лебедевой Э.В.;

- укрупненные сметные расчеты строительства кабельной линии;

- локальные сметы по расчету стоимости строительства кабельной линии;

- локальные сметы на проектные работы, изыскательские работы, пусконаладочные работы, благоустройство на строительство кабельной линии;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства кабельной линии;

- коммерческие предложения сторонних организаций;

- техническое решение.

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.2.1. составляет 4 987 004,61 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-26 от 28.05.2024 г. предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость работ не превышает объемы финансовых потребностей, определяемых в соответствии с укрупненными нормативами, утвержденными Приказом Минэнерго России 26.02.2024 № 131 «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦС). При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%;

- исключены строки 13,15 ЛС № 02-01-01, исключена прокладка кабеля в футляре из труб ПНД 125 открытым способом протяженностью 450 м поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки 450 метров кабеля в трубе открытым способом;

- исключены строки 18.1, 18.2, 18.3 ЛС № 02-01-01 – погрузка, перевозка, разгрузка кабеля, поскольку в представленных материалах отсутствует конъюнктурный анализ цен;

- по строкам 18, 25, 27, 29 ЛС № 02-01-01 – стоимость кабеля АВБбшв 4х95 и муфт определены по ФССЦ/ФСБЦ поскольку заявителем завышена стоимости кабеля и муфт. Департамент провел анализ цен на кабель АВБбшв 4х95, соединительные и концевые муфты по открытым данным в сети Интернет. Цена кабеля и муфт по ФССЦ наиболее соответствует усредненной цене по данным в открытом доступе, а также Сметные цены учитывают все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций, расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузо-разгрузочные и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов. Определить стоимость материалов по данным завода изготовителя https://www.pzemi.ru/catalog/kabelnye\_mufty/mufty\_obshchepromyshlennogo\_primeneniya/mufty\_kontsevye\_na\_napryazhenie\_1\_kv\_1/mufta\_4pkvntpb\_v\_70\_120/;

- по строкам 28, 29 ЛС № 02-01-01 определить количество соединительных муфт 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров;

- из сметных расчетов ЛС № 02-01-01 (СМР), ЛС № 07-01-02 (Благоустройство) исключен коэффициент 1,15. Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов, на основании п. 53.1 приказа Минстроя от 4 августа 2020 г. N 421/пр.

Все представленные заявителем сметные расчеты для расчета ставки С3.1.2.1.2.1. произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила для кабельной линии в траншее – 3 569 761,35 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 4 987 004,61 руб. (без учета НДС).

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на строительство кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), представленные от других сетевых организаций: АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), АО «Объединенные электрические сети», ООО «ИВЭЛС».

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен Департаментом методом сравнения аналогов.

Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Департамента не относится.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.2.1. составляет 2 480 552,99 руб./км (без НДС).

Департамент считает размеры ставок платы за технологическое присоединение экономически обоснованными и предлагает на рассмотрение и утверждение Правлению Департамента.

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.1.2.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 480 552,99 | Х |

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

- расчет ставки С3 выполнен с использованием Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 (далее – УНЦ). УНЦ не являются сметными нормативами и предназначены для определения предельной величины расходов на строительство, используемой для оценки инвестиционных программ, фактических расходов на строительство объектов, строящихся в соответствии с инвестиционными программами сетевых организаций, для определения стоимости активов, которая учитывается при определении базы инвестированного капитала.

Департамент отмечает следующее.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦС), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. Учитывая, что строительство и (или) реконструкция объектов электросетевого хозяйства в рамках технологического присоединения заявителя по своей сути является инвестиционным проектом, который также может быть отдельным разделом в инвестиционной программе сетевой организации, Департамент полагает, что обоснованно и целесообразно с целью определения экономической обоснованности проводимых работ сетевой организацией в рамках технологического присоединения заявителя использовать УНЦС, как и для инвестиционных проектов.

**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», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22:

1. В Приложении 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024» строку 3.1.2.1.2.1. изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.1.2.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 480 552,99 | Х |

2. Настоящее 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. | - |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 5, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника 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 отдела антимонопольного контроля и контроля органов власти 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 |