**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Бугаева**

**П Р О Т О К О Л № 18/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

31 мая 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Бугаева С.Е.

Члены Правления: Гущина Н.Б., Полозов И.Г., Коннова Е.А.

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» (Бугаева, Коннова, Сергеев).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 02.05.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/2395 на основании заявки от ООО «Билд» от 27.02.2024 №1009952, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (административное/офисное здание) 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 стандартизированной тарифной ставки для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства: кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.1.3.1).

Кроме того, заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 22.04.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/2262 на основании заявки от ОАО «Ивановорыба» от 11.03.2024 №10215976, в связи с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя путем изменения схемы без пересмотра мощности (база ОАО «Ивановорыба») 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: реклоузера номинальным током до 100 А включительно, (далее – стандартизированная тарифная ставка С4.1.1.).

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» соответствующие ставки не были установлены 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 дополнительные стандартизированные тарифные ставки: С3.6.2.1.3.1. и С4.1.1.

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

- заявка ООО «Билд» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств административного/офисного здания по адресу: г. Иваново, ул. Богдана Хмельницкого, между домами 55 и 59 - з/у 37:24:040136:3690 максимальной мощностью 150 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (2 точки присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для ООО «Билд»;

- укрупненный сметный расчет строительства кабельной линии;

- локальная смета 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;

- заявка ОАО «Ивановорыба» на технологическое присоединение путем изменения схемы электронабжения без изменения мощности энергопринимающих устройств базы ОАО «Ивановорыба» по адресу: г. Иваново, ул. Суздальская, д. 18А з/у 37:24:040508:769 максимальной мощностью 440 кВт (ранее присоединенная мощность – 440 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 6 кВ по второй категории надежности (2 точки присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для ОАО «Ивановорыба»;

- 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.

*По ставке С3.6.2.1.3.1.*

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.1.3.1 составляет 21 841 721,92 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-22 от 07.05.2024 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 17.01.2019 № 10 «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства». При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

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

- по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 – откорректировано количество монтажа/демонтажа установки ГНБ в количестве 2 шт., поскольку отсутствует подтверждение необходимости монтажа/демонтажа установки ГНБ в заявленном количестве 10 шт.;

- по строкам 1, 2, 3, 4, 10, 11 ЛС № 02-01-01 откорректировано количество разрабатываемого грунта в соответствии с замечаниями по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01;

- по строке 7 ЛС № 02-01-01 определен номинальный наружный диаметр прокладываемых труб = 110 мм, поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки труб диаметром 160 мм.

- по строке 6 стоимость откорректирована в связи с изменением диаметра трубы и применена расценка ГЭСН 04-01-085-01.

- исключены строки 13.1, 13.2, 18.3 ЛС № 02-01-01 – погрузка, перевозка, разгрузка кабеля, поскольку отсутствует конъюнктурный анализ цен;

- по строкам 13, 17 ЛС № 02-01-01 – стоимости кабеля и муфт определена по ФССЦ\ФСБЦ, поскольку завышены стоимости кабеля и муфт, что выявлено в ходе проведенного Департаментом анализ цен на кабель АСБ 3х185, соединительных муфт по открытым данным в сети Интернет. Цены 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;

- по строке 15 ЛС № 02-01-01 – стоимость концевых муфт. Департаментом проведен анализ цен на концевые муфты по наиболее экономичному варианту, определенному на основании сбора информации о текущих ценах из открытых источников о текущих ценах (в частности, печатные издания, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»). На основании проведенного анализа Департаментом установлено, что в ЛС примененная цена на концевые муфты завышена. Стоимость муфт откорректирована в соответствии с проведенным анализом Департамента;

- по строкам 17, 18 ЛС № 02-01-01 – определено количество соединительных муфт = 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров.

- по ЛС № 07-01-02 (Благоустройство) – определены объемы работ в соответствиями с применяемыми корректировками Департаментом к ЛС № 02-01-01(СМР по прокладке кабеля) .

Все представленные заявителем сметные расчеты произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила в ценах 2024 года 13  770 848,43 руб. (без учета НДС), вместо предложенной заявителем величины – 21 841 721,92 руб. (без учета НДС).

*По ставке С4.1.1.*

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С4.1.1. составляет 2 863 440,36 руб./шт. (без НДС).

Согласно заключению № 02-20 от 26.04.2024 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%;

- исключен повышающий коэффициент 1,15 (Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов) на основании п.53.1(в) Приказа Минстроя от 04.08.2020 №421/пр.

- исключены строки 1-15 ЛС № 02-01-01 – установка опоры с учетом сопутствующих мероприятий, поскольку отсутствует необходимость установки специальной опоры под реклоузер, при строительстве новой линии ВЛ-6кВ.

Все представленные заявителем сметные расчеты для расчета ставки С4.1.1. произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила:

- для реклоузера - 2 564 388,07 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 2 863 440,36 руб. (без учета НДС).

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на строительство реклоузера номинальным током до 100 А включительно, 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 С3.6.2.1.3.1 составляет 10 239 687,75 руб./км (без НДС)., а стандартизированная тарифная ставка С4.1.1. составляет 1 175 164,00 руб./шт. (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**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.3.1. | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 10 239 687,75 | Х |
| 4.1.1. | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | Х | 1 175 164,00 |

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

- материалы по расчету ставки С3.6.2.1.3.1 не содержат обоснования по применению в расчетах повышающего коэффициента на производство работ в стесненных условиях населенных пунктов;

- уровень напряжения предлагаемой к утверждению ставки С3.6.2.1.3.1 не соответствует приложению 5 Методических указаний;

- расчет ставки С4.1.1 выполнен исходя из средней стоимости реклоузеров, предоставленных сетевыми организациями, что не предусмотрено Методическими указаниями;

- расчет ставок выполнен с учетом непредвиденных расходов.

Департамент отмечает следующее:

- Департамент при расчете ставки не применяет повышающий коэффициент на производство работ в стесненных условиях населенных пунктов;

- ставка С3.6.2.1.3.1. устанавливается Департаментом для уровня напряжения «0,4 кВ и ниже», что полностью соответствует приложению 5 МУ № 490/22;

- Департамент при расчете ставки С4.1.1. не менял и не усреднял стоимость реклоузера, указанную в сметных расчетах сетевых организаций, а при расчете стоимости строительства реклоузера были применены формулы 22, 23, 32, 35, 42 МУ № 490/22, что полностью соответствует действующему законодательству;

- в соответствии с п.179 приказа Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/пр резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией.

**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» строки 3.6.2.1.3.1. и 4.1.1. изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.3.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 10 239 687,75 | Х |
| 4.1.1. | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | Х | 1 175 164,00 |

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

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

Итого: за – 4, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| 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 |