**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 17/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

30 апреля 2025 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

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

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: Колесова С.А.

**П О В Е С Т К А:**

**I. О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2024 № 44-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 2025 год».**

**I. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2024 № 44-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 2025 год» (Морева, Бугаева, Коннова).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 20.03.2025 №МР7-ИвЭ/25-2/1516 на основании заявки от ОБУЗ «Городская клиническая больница №7» от 30.01.2025, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (компьютерный томограф) 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 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.1.4.1).

Учитывая, что постановлением от 22.11.2024 № 44-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 2025 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 - Методические указания № 490/22), предлагает установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку: С3.6.2.1.4.1.

В соответствии с п. 15 Методических указаний № 490/22 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три предыдущих года по каждому мероприятию. В случае если за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

При этом в соответствии с п. 14 Методических указаний № 490/22 стандартизированные тарифные ставки на период регулирования рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний № 490/22 на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами государственного регулирования тарифов едиными для всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, с целью определения экономической обоснованности предлагаемой к утверждению ставки, Департаментом в рамках рассмотрения предложения филиала «Ивэнерго» у всех территориальных сетевых организаций Ивановской области были запрошены предложения (факт строительства, сметные расчеты, материалы и информация) по предлагаемым филиалом «Ивэнерго» к утверждению видам стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год.

Для установления ставки С3.6.2.1.4.1 филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка ОБУЗ «Городская клиническая больница №7» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств кабинета компьютерной томографии взрослой поликлиники по адресу: г. Иваново, ул. Воронина, д.13, 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»;

- сметные расчеты стоимости строительства кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с пластмассовой изоляцией сечением провода 240 кв. мм с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства объектов «последней мили»;

- схема прокладки кабельной линии;

- техническое решение на строительство кабельной линии.

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.1.4.1 составляет 22 564 276,87 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-12 от 21.03.2025 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:

при расчете ставки С3.6.2.1.4.1:

- исключен п. 5 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 11,94%, поскольку в представленных материалах отсутствует экономическое обоснование указанных расходов. Стандартизированная ставка рассчитывается для всех сетевых организаций на территории Ивановской области, среди которых есть организации, не имеющие службы заказчика. Определить п. 5 Сводного сметного расчета – Строительный контроль в размере 2,14% в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;

- исключена строка 1 ЛС № 12-02-05 Проектные работы на основании п.2 Примечания таблицы 3.11 приказа Минстроя России от 28.11.2023 №847/пр;

- из итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на: «дополнительные затраты в зимнее время» (строка 4) и «резерв средств на непредвиденные работы и затраты 3%» (строка 8), поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование.

Все представленные заявителем сметные расчеты произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2025 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила в ценах 2025 года по строительству:

- кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в размере 19 682 865,91 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 22 564 276,87 руб. (без НДС);

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на соответствующие виды строительства и коммерческие предложения на поставку оборудования и материалов), 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 по формулам 20, 21, 32, 34, 41 Методических указаний № 490/22.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка:

- С3.6.2.1.4.1 на строительство кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составляет 15 479 216,51 руб./км (без НДС);

Департамент считает предлагаемый размер ставки платы за технологическое присоединение экономически обоснованным, соответствующим размеру ставок, установленных в субъектах Центрального федерального округа на 2025 год 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**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.4.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 15 479 216,51 | Х |

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу: «за».

**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, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. В Приложении 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2024 № 44-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 2025 год» строку 3.6.2.1.4.1 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.4.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 15 479 216,51 | 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. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | за |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | С.А. Колесова |
| **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 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 |