**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 54/2**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

25 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.

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 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год» и об установлении платы по индивидуальному проекту для Министерства обороны Российской Федерации.**

**СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год» и об установлении платы по индивидуальному проекту для Министерства обороны Российской Федерации (Морева, Коннова, Сергеев).**

По заявлению филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (на основании заявки от Министерства обороны Российской Федерации, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) рассмотрены представленные материалы для расчета платы по индивидуальному проекту.

Для установления платы филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены:

- заявка Минобороны РФ на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 548,2 кВт к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на уровне напряжения 6 кВ по третьей категории надежности (2 точки присоединения – по одной для двух разных объектов и земельных участков);

- технические условия от филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» для Минобороны РФ;

- технические условия от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;

- сметные расчеты на строительство КЛ-6 кВ (в траншее);

- сметные расчеты на строительство КЛ-6 кВ (методом ГНБ);

- сметные расчеты на строительство распределительного пункта (РП);

- расчет платы по индивидуальному проекту;

- пояснительные записки на строительство объектов электросетевого хозяйства;

- коммерческие предложения сторонних организаций.

Согласно представленным техническим условиям для осуществления технологического присоединения объектов Минобороны РФ к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» требуется осуществить технологическое присоединение к сетям вышестоящей сетевой организации - филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго». При этом, филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» требуется провести реконструкцию ВЛ-6 кВ № 604 ПС «ТБ-3» в части монтажа ответвительной арматуры опоры № 203; установку реклоузера 6 кВ номинальным током от 500 до 1000 А; установку средств коммерческого учета электрической энергии трехфазных косвенного включения 1-20 кВ.

Для технологического присоединения объектов Минобороны РФ филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» согласно техническим условиям и пояснительным запискам требуется: строительство: РП 6 кВ; отпаечной ВЛ 6 кВ проводом АС-35 от опоры № 8 ВЛ 6 кВ от ф. 604 ПС «ТБ-3» с установкой опоры №8/1; кабельных вставок ААБ-10 3х70 в траншее и методом ГНБ; средства коммерческого учета электрической энергии трехфазные косвенного включения.

В соответствии с п. 34 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22), плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту определяется только при наличии оснований, предусмотренных абзацем первым пункта 30.5 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения)

В соответствии с п. 30.5 Правил технологического присоединения в случае если в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя по индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) к сетям вышестоящей сетевой организации, плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

Предлагаемые филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» к установлению стандартизированные тарифные ставки на строительство:

1. С3.6.2.2.2.2 на строительство кабельных линии 1-6 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине – 21 506 111,17 руб./км без НДС.

2. С4.4.1.1 на строительство распределительные пункты (РП) 1-20 кВ, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно – 7 908 700,00 руб./шт. без НДС в ценах 3 кв. 2022, (8 051 060,00 тыс. руб./км без НДС в ценах 4 кв. 2022 г.).

3. С3.1.2.2.2.1 на строительство кабельные линии 1-6 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее – 6 854 960,33 руб./км без НДС.

Предлагаемый филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» к установлению размер платы за технологическое присоединение объектов Минобороны РФ по индивидуальному проекту составляет 13298101,27 руб. без НДС (15957721,52 руб. с НДС).

Департамент отмечает, что постановлением от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год» ставка С3.1.2.2.2.1 на строительство кабельные линии 1-6 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее установлена для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов в размере 1 812 126,15 руб./км без НДС.

Поскольку согласно заявке Минобороны РФ и выданных филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» технических условий технологическое присоединение каждого объекта осуществляется по третьей категории надежности, Департамент считает, что техническая необходимость в использовании двух труб в скважине при прокладке кабельной линии путем горизонтального наклонного бурения отсутствует. Департамент предлагает при расчете платы по индивидуальному проекту использовать установленную ставку 3.6.2.2.2.1 в размере 4 776 123,51 руб./км без НДС.

Учитывая, что Методическими указаниями № 490/22, вступившими в силу с 02.09.2022 года, не предусмотрена дифференциация ставок для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, Департамент предлагает распространить действие указанных ставок и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов и применить её при расчете платы по индивидуальному проекту для Минобороны РФ.

Согласно заключению № 02-61 от 01.11.2022 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.

Все расчеты произведены в ценах по состоянию на 4 квартал 2022 года.

Сметная стоимость строительства составила:

- для ставки С4.4.1.1 - 8 051 060,00. руб./шт. (без учета НДС).

В связи с обстоятельством, что расходы на строительство не зависят от территориального признака, Департамент считает возможным установить вышеуказанные тарифные ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, равными.

Департамент считает размеры ставок платы за технологическое присоединение экономически обоснованными и предлагает на рассмотрение и утверждение Правлению Департамента внесение соответствующих изменений в постановление Департамента от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год», а также установление платы по индивидуальному проекту для Минобороны РФ.

**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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже | | Уровень напряжения 1 - 20 кВ | | |
| 3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1415316,09 | 1415316,09 | 1812126,15 | 1812126,15 | |
| 3.6.2.2.2.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | х | х | 4776123,51 | 4776123,51 | |
| 4.4.1.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | х | х | 8051060,00 | 8051060,00 | |



Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу: «против», поскольку расчет ставки С3 не соответствует Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Департамент отмечает, что Методическими указаниями № 490/22, вступившими в силу с 02.09.2022 года, не предусмотрена дифференциация ставок для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, поэтому ставка С3 не рассчитывалась, а для расчета платы по индивидуальному проекту в части прокладки кабельных линий были применены уже существующие ставки, утвержденные постановлением Департамента от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год».

**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. Установить плату по индивидуальному проекту за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Министерства обороны Российской Федерации к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», расположенных по адресу: Ивановская область, Лежневский район, вблизи д. Синяя Осока (шифр объекта Т-41/19-210, кадастровый номер земельного участка 37:09:000000:71), в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятий | Размер платы, руб. без НДС |
| Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по заявке Министерства обороны Российской Федерации всего, в том числе: | | 11 235 308,50 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С 1.1) | 8 923,52 |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего, в том числе: | 9 064 092,35 |
| 2.1. | строительство воздушных линий (С2.3.2.3.1.1) | 18 464,86 |
| 2.2. | строительство кабельных линий (ГНБ) (С3.6.2.2.2.1 ) | 286 567,41 |
| 2.3. | строительство кабельных линий (траншея) (С3.1.2.2.2.1) | 380 546,49 |
| 2.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (С8.2.3) | 327 453,59 |
| 2.5. | Строительство распределительного пункта (РП) (С4.4.1.1) | 8 051 060,00 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2.2) | 20 458,16 |
| 4. | Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (ССО по договору № 371020608) всего, в том числе: | 2 141 834,47 |
| 4.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С 1.1) | 8 923,52 |
| 4.2. | Строительство реклоузера номинальным током от 500 до 1000 А включительно | 1 784 999,20 |
| 4.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (С8.2.3) | 327 453,59 |
| 4.4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2.2) | 20 458,16 |

2. Внести в приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год» следующие изменения:

2.1 строки 3.1.2.2.2.1 и 3.6.2.2.2.1 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1415316,09 | 1415316,09 | 1812126,15 | 1812126,15 | |
| 3.6.2.2.2.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | х | х | 4776123,51 | | 4776123,51 |

2.2 добавить строку 4.4.1.1 в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.4.1.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | х | х | 8051060,00 | 8051060,00 |

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 |