**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 22/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

11 июня 2021 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Курчанинова О.А., Коннова Е.А., Агапова О.П., Турбачкина Е.В.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Сергеев М.А.

От УФАС России по Ивановской области: Кравченко Е.С. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

От Ассоциации «НП Совет рынка»: Кулешов А.И.

Ответственный секретарь Правления: Соколова А.В.

**П О В Е С Т К А:**

**I. О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-э/6 «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 2021 год».**

**I. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-э/6 «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 2021 год» (Бугаева, Сергеев).**

**I.** С**троительство БКТП блочного типа 1000/10(6)/0,4 кВ**

По заявлению АО «Ивгорэлектросеть» на основании заявки ООО «Фотопринт-Иваново» на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Ивгорэлектросеть» Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент), рассмотрены представленные материалы для расчета стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области при строительстве БКТП блочного типа 1000/10(6)/0,4 кВ с трансформатором ТМГ 1000 кВА для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов (далее – БКТП-1000 кВА).

Учитывая, что постановлением Департамента от 30.12.2020 № 78-э/6 «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 2021 год» соответствующие ставки не были установлены в связи с отсутствием сведений о данном виде строительства, Департамент в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России 29.08.2017 № 1135/17, предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) блочного типа, мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов на уровне напряжения 1-20 кВ.

При рассмотрении материалов Департамент руководствовался Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – МУ № 1135/17), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на период до 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России.

Для установления ставок АО «Ивгорэлектросеть» представлены:

- заявка ООО «Фотопринт-Иваново» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 630 кВт к электрическим сетям АО «Ивгорэлектросеть»;

- технические условия АО «Ивгорэлектросеть» для заявителя;

- пояснительные записки по расчету тарифных ставок;

- смета на проектные работы, расчет стоимости на строительство БКТП-1000/10(6)/0,4 кВ с силовым трансформатором ТМГ-1000 кВА;

- коммерческие предложения цен на оборудование и конъюнктурный анализ цен.

Предлагаемые АО «Ивгорэлектросеть» к установлению стандартизированная тарифная ставка и ставка за единицу максимальной мощности на строительство БКТП-1000 кВА в ценах 2021 года составляют 3 367,93 руб./кВт (без НДС) при стоимости строительства объекта «последней мили» - 2 121 794,43 руб. (без НДС).

Согласно заключению № 02-09 от 13.05.2021 предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) БКТП-1000 кВА соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость работ не превышает объемы финансовых потребностей, определяемые 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».

Сметная стоимость планируемых работ рассчитана к уровню цен по состоянию на 2021 год в сумме 2 121 794,43 руб. (без НДС) и отражена в таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Стоимость ПИР по данным ТСО, в ценах 2021 г., тыс. руб.,  без учета НДС | Стоимость СМР по данным ТСО, в ценах 2021 г., тыс. руб.,  без учета НДС | Расчет по УНЦ Минэнерго с учетом дефлятора, в ценах 2021 г., тыс. руб.  без учета НДС | |
| ПИР | СМР |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Строительство БКТП 1000/10(6)/0,4 кВ с трансформатором ТМГ 1000 кВА | 39,86228 | 2 081,93215 | 627,62 | 8 327,251 |

В соответствии с п. 11 МУ № 1135/17 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к МУ № 1135/17.

Поскольку планируемым к строительству объектом «последней мили» является БКТП-1000 кВА, то в соответствии с п. 20 МУ № 1135/17 его максимальная мощность будет составлять 0,94\*1000кВА=940 кВт.

С учетом указанной корректировки стандартизированная тарифная ставка на строительство БКТП-1000 кВА на 2021 год составляет 2 257,23 руб./кВт (без НДС), ставка за единицу максимальной мощности, рассчитанная в соответствии с п. 36 МУ № 1135/17, составляет 2 257,23 руб./кВт (без НДС).

**II. Строительство кабельной линии путем горизонтального наклонного бурения кабелем многожильным с пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм2**

По заявлению ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на основании заявки от ООО «Джимакс», в связи с изменением точек присоединения энергопринимающих устройств на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») Департаментом рассмотрены представленные материалы для расчета стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства: кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, кабель многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине, для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов на уровне напряжения 1-20 кВ (далее – стандартизированная тарифная ставка, ставка за единицу максимальной мощности (С3.6.2.1.3.1)).

Учитывая, что постановлением Департамента от 30.12.2020 № 78-э/6 «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 2021 год» соответствующие ставки не были установлены в связи с отсутствием сведений о данном виде строительства, Департамент в соответствии с пунктом 30 МУ № 1135/17, предлагает установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку (С3.6.2.1.3.1) на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, кабель многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине, для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов на уровне напряжения 1-20 кВ.

Для установления ставок ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») представлены:

- заявка ООО «Джимакс» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 4000 кВт к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»);

- технические условия от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») для ООО «Джимакс»;

- план-трасса планируемых к строительству объектов;

- укрупненный сметный расчет строительства КЛ-6 кВ путем ГНБ;

- локальная смета по расчету стоимости строительства КЛ-6 кВ путем ГНБ;

- локальная смета на проектные работы на строительства КЛ-6 кВ путем ГНБ;

- коммерческие предложения сторонних организаций.

Предлагаемая ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») к установлению стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельной линии на 2021 год составляет 10 043 056,21 руб./км (без НДС), ставка за единицу максимальной мощности к установлению не предложена.

Департаментом также рассмотрены дополнительные материалы (сметные расчеты на проектные работы и строительство КЛ-6(10) кВ методом ГНБ с коммерческими предложениями), поступившие от четырех сетевых организаций (далее – ТСО).

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен Департаментом методом сравнения аналогов. При этом, материалы одной ТСО при расчетах не учитывались, поскольку предлагаемые организацией технические решения (использование медного кабеля большого сечения ПвВнг(А)-LS 3х185/35-10) при строительстве кабельной линии методом ГНБ не являются сопоставимыми с предложениями других ТСО.

Согласно заключению № 02-14 от 28.05.2021 предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость работ не превышает объемы финансовых потребностей, определяемые 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.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка (С3.6.2.1.3.1) на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, кабель многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине, для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов на уровне напряжения 1-20 кВ, составляет 7 314 145,90 руб./км.

Соответствующая ставка за единицу максимальной мощности Департаментом не устанавливается, поскольку в соответствии с МУ № 1135/17 ставки за единицу максимальной мощности устанавливаются для технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, а заявленная присоединяемая мощность 4000 кВт, что превышает 670 кВт и не может быть использована при расчетах ставок за единицу максимальной мощности.

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

Ассоциация НП «Совет рынка» голосует «против» по данному вопросу, так как: для расчета ставки «Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа» используется трансформаторная мощность БКТП (0,94\*1000кВА=940 кВт), а не максимальная мощность (630 кВт), указанная в технических условиях. Согласно п. 27 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, расходы рассчитываются на 1 кВт максимальной мощности.

Департамент отмечает, что в соответствии с п. 11 МУ № 1135/17 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов. При строительстве трансформаторной подстанции максимальная мощность построенного объекта определяется установленной мощностью трансформаторов в трансформаторной подстанции, а не максимальной мощностью энергопринимающих устройств заявителя.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=40074F7DE38B2B9BB75190695F9148610AE47AC53ECAD7DB2AD378E21AB873221CD139B40D7A858DDCBEBC3E5FX0LAH) от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановлением](consultantplus://offline/ref=40074F7DE38B2B9BB75190695F9148610AE471C83EC6D7DB2AD378E21AB873221CD139B40D7A858DDCBEBC3E5FX0LAH) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», [Правилами](consultantplus://offline/ref=40074F7DE38B2B9BB75190695F9148610AE47CC430C6D7DB2AD378E21AB873220ED161B80C789C8AD9ABEA6F1A56070BB2D150003C0FC73AX1LFH) 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](consultantplus://offline/ref=40074F7DE38B2B9BB75190695F9148610BEC78C53FC4D7DB2AD378E21AB873220ED161B80C789B8CDAABEA6F1A56070BB2D150003C0FC73AX1LFH) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Внести в [постановление](consultantplus://offline/ref=40074F7DE38B2B9BB7518E6449FD146E0DEF26C139C1D98E77877EB545E875774E9167ED5D3CCE80DEA2A03E5D1D080AB1XCL6H) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-э/6 «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 2021 год» следующие изменения:

1.1. В приложении 2 к постановлению после строки 3.6.2.1.3 добавить строку 3.6.2.1.3.1 в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | х | х | 7 314 145,90 | х |

1.2. В приложении 2 к постановлению строку и 5.1.5 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5.1.5 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа | 2 257,23 | x | 2 257,23 | х |

1.3. В приложении 3 к постановлению строку 5.1.5 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5.1.5 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа | 2 257,23 | x | 2 257,23 | х |

2. 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 |
| 7. | Гущина Н.Б. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | - |
| 5. | Курчанинова О.А. | - |
| 6. | Агапова О.П. | - |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | А.В. Соколова |
| **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 управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области | - | О.А. Курчанинова |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области | - | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт ОАМКиКОВ Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | Е.С. Кравченко |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» – к.т.н., доцент кафедры электрических систем Ивановского государственного энергетического университета |  | А.И. Кулешов |