**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 38/6**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

18 октября 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., 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: Карика О.Н.

**П О В Е С Т К А:**

**I. 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».**

**I. 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, Бугаева, Коннова).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 06.09.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/5036 на основании заявки от ООО СЗ «БЕРАЗ» от 15.07.2024 № 11328069, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (многоквартирный дом) 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 в траншеях многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.4.1);

- 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).

Кроме того, по заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 06.09.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/5035 на основании заявки от ИП Губернаторова Дарья Михайловна от 11.01.2024 № 9721747, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (магазин) 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 бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 1-10 кВ, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.2.2.1).;

- однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ (далее – стандартизированная тарифная ставка С5.1.3.1).

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 - Методические указания № 490/22), предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки: С3.1.2.1.4.1, С3.6.2.1.4.1, С3.6.2.2.2.1 и С5.1.3.1.

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 2024 год.

Для установления ставок С3.1.2.1.4.1 и С3.6.2.1.4.1 филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка ООО СЗ «БЕРАЗ» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств многоквартирного дома по адресу: г. Иваново, ул. Минская, д 110, корпус 1 и корпус 2, з.у. 37:24:020561:794 максимальной мощностью 427 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 (4 точки присоединения);

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

- сметные расчеты стоимости строительства кабельной линии в траншее многожильной с пластмассовой изоляцией сечением провода 240 кв. мм с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ;

- 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 кабельной линии;

- коммерческие предложения сторонних организаций.

Для установления ставок С3.6.2.2.2.1 и С5.1.3.1 филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка ИП Губернаторова Дарья Михайловна на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта торговли (магазин, торговый центр, прочее) по адресу: Ивановский район, д. Крутово, д 11А, з.у. 37:05:031070:2380, 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 третьей категории надежности (1 точка присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для ИП Губернаторова Дарья Михайловна;

- сметные расчеты стоимости строительства кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода 95 кв. мм с одной трубой в скважине на уровне напряжения 1-20 кВ;

- сметные расчеты стоимости строительства однотрансформаторной подстанции мощностью 160 кВА столбового/мачтового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства кабельной линии;

- коммерческие предложения сторонних организаций.

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.4.1 составляет 8 298 109,83 руб./км (без НДС), С3.6.2.1.4.1 составляет 24 571 308,15 руб./км (без НДС), С3.6.2.2.2.1 составляет 17 291 847,71 руб./км (без НДС), а С5.1.3.1 составляет 8 908,84 руб./кВт (без НДС).

Согласно заключению № 02-74 от 26.09.2024 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:

при расчете ставки С3.1.2.1.4.1:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%, как дублирующие имеющиеся в смете отдельными строками расходы на строительный контроль и накладные расходы;

- исключены строки 13,15 ЛС № 02-01-01, исключена прокладка кабеля в футляре из труб ПНД 160 открытым способом протяженностью 450 м поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки 450 метров кабеля в трубе открытым способом, соответственно откорректировано количество работ по строке 14 ЛС № 02-01-01;

- исключены строки 18.1, 18.2, 18.3 ЛС № 02-01-01 – стоимость кабеля, погрузка, перевозка кабеля, поскольку в представленных материалах отсутствует конъюнктурный анализ цен. По строке 18 ЛС № 02-01-01 – стоимость кабеля АВБбШв 4x240 определена по ФССЦ поскольку заявителем завышена стоимость кабеля. Департамент провел анализ цен на кабель АВБбШв 4x240 по открытым данным в сети Интернет, Цена кабеля 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 строкам 25, 27, 29 ЛС № 02-01-01 стоимость муфт определена на основании проведенного ценового анализа. Департамент провел анализ цен на муфты по открытым данным в сети Интернет (скрины прикладываются), и определил что стоимости концевых и соединительных муфт примененная сетевой организацией в ЛС завышена. Стоимость материалов определена по данным ценового анализа Департамента, с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов в соответствии с абзацем 4 п. 91, и п. 92 Приказа Минстроя от 4 августа 2020 г. № 421/пр;

- 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 итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на «непредвиденные расходы», поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование.

при расчете ставки С3.6.2.1.4.1:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%, как дублирующие имеющиеся в смете отдельными строками расходы на строительный контроль и накладные расходы;

- в строках 5, 8 ЛС № 02-01-01 сметным расчетом учитывается монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт., Откорректировано количество по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 в размере 3 шт., поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт.;

- в строках 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;

- в 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;

- в строке 6 откорректирована в связи с изменением диаметра трубы и применена расценка ГЭСН04-01-085-01;

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

- в строке 13 ЛС № 02-01-01 – стоимости кабеля определена по ФССЦ\ФСБЦ, поскольку завышены стоимости кабеля и муфт, что выявлено в ходе проведенного Департаментом анализ цен на кабель АВБбШв 4x240, 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;

- в строке 16 ЛС № 02-01-01 – определено количество соединительных муфт = 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров;

- в строке 17 ЛС № 02-01-01 – откорректирована стоимость муфт. Департаментом проведен анализ цен на концевые и соединительные муфты по наиболее экономичному варианту, определенному на основании сбора информации о текущих ценах из открытых источников (в частности, печатные издания, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"). На основании проведенного анализа Департаментом установлено, что в ЛС примененная заявителем цена на концевые и соединительные муфты завышена. Стоимость муфт определена по данным ценового анализа Департамента, с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов в соответствии с абзацем 4 п. 91, и п. 92 Приказа Минстроя от 4 августа 2020 г. № 421/пр;

- в ЛС № 07-01-02 (Благоустройство) – определены объемы работ в соответствиями с применяемыми корректировками Департаментом к ЛС № 02-01-01(СМР по прокладке кабеля). Также исключены работы по восстановлению асфальто-бетонного покрытия, поскольку в представленных материалах отсутствует обоснование необходимости данных работ;

- из итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на «непредвиденные расходы», поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование.

при расчете ставки С3.6.2.2.2.1:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%, как дублирующие имеющиеся в смете отдельными строками расходы на строительный контроль и накладные расходы;

- в п. 1 сметы №12-02-05 (на проектно-изыскательские работы) исключен повышающий коэффициент 1,2 (коэффициент застройки от 30% до 50%), поскольку КЛ-6кВ прокладывается вне городской территории;

- в строках 5, 8 ЛС № 02-01-01 сметным расчетом учитывается монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт., Откорректировано количество по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 в размере 3 шт., поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт.;

- в строках 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;

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

- в строке 13 ЛС № 02-01-01 – стоимости кабеля определена по ФССЦ\ФСБЦ, поскольку завышены стоимости кабеля и муфт, что выявлено в ходе проведенного Департаментом анализ цен на кабель АСБ 3x95, 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;

- в строке 16 ЛС № 02-01-01 – определено количество соединительных муфт = 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров, а также в соответствии с корректировками строк 5, 8 ЛС № 02-01-01.;

- в ЛС № 07-01-02 (Благоустройство) – определены объемы работ в соответствиями с применяемыми корректировками Департаментом к ЛС № 02-01-01(СМР по прокладке кабеля). Также исключены работы по восстановлению асфальто-бетонного покрытия, поскольку в представленных материалах отсутствует обоснование необходимости данных работ;

- из итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на «непредвиденные расходы», поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование.

при расчете ставки С5.1.3.1:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%, как дублирующие имеющиеся в смете отдельными строками расходы на строительный контроль и накладные расходы;

- исключен повышающий коэффициент 1,15 (Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов), поскольку в представленных материалах осутствует обоснование применяемого коэффициента п. 53.1(в) Приказа Минстроя от 04.08.2020 № 421/пр;

-в ЛС № 02-01-01(СМР по строительству МТП) стоимости МТП-160 кВА 6/0,4 и трансформатора ТМГ-160 кВА завышены. Департаментом определена цена оборудования на основании проведенного анализа цен по открытым данным в сети Интернет. К стоимости оборудования Департаментом учтены транспортные и заготовительно-складские расходы в соответствии с п.п. 91, 92 Приказа Минстроя от 04.08.2020 №421/пр (3%-транспортные, 1,2%-заготовительно-складские)

- из итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на «непредвиденные расходы», поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование.

Все представленные заявителем сметные расчеты произведены в ценах по состоянию на 2 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила в ценах 2024 года по строительству:

- кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, в размере 4 703 296,10 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 8 298 109,83 руб. (без НДС);

- 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 14 216 673,99 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 24 571 308,15 руб. (без НДС);

- кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 1-10 кВ в размере 12 437 424,27 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 17 291 847,71 руб. (без НДС);

- однотрансформаторной подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ размере 682 751,20 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 1 336 325,62 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, 24, 25, 34, 36, 41, 43 Методических указаний № 490/22.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставки:

- С3.1.2.1.4.1 на строительство кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составляет 3 052 681,00 руб./км (без НДС);

- 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 11 297 398,26 руб./км (без НДС);

- С3.6.2.2.2.1 на строительство кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 1-10 кВ составляет 10 065 196,05 руб./км (без НДС);

- С5.1.3.1 на строительство однотрансформаторной подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ составляет 4 396,13 руб./кВт (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**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.1.4.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 052 681,00 | Х |
| 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 | 11 297 398,26 | Х |
| 3.6.2.2.2.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 10 065 196,05 |
| 5.1.3.1. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 4 396,13 | 4 396,13 |

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

- величины ставок С3.6.2.1.4.1; С5.1.3. в расчетах и проекте постановления имеют различные значения;

- уровень напряжения ставки С3.6.2.2.2.1 не соответствует приложению 5 Методических указаний;

- экспертное заключение не содержит: экономическое обоснование включения в состав ставки С3.1.2.1.4.1 командировочных расходов; обоснование поправочных коэффициентов на производство работ в охранной зоне в составе ставки С3.6.2.1.4.1;

- расчет ставок выполнен с учетом непредвиденных расходов.

Департамент отмечает следующее:

- в составе направленных материалов содержались два расчета: предварительный (направлен ошибочно) и итоговый с соответствующей пометкой. Значения величин ставок С3.6.2.1.4.1 и С5.1.3. в итоговом расчете и в проекте постановления полностью совпадают;

- предлагаемая к утверждению ставка С3.6.2.2.2.1 устанавливается на уровне напряжения 1-20 кВ, так как Департаментом предлагается к установлению одинаковый размер ставок для всех диапазонов напряжения внутри диапазона 1-20 кВ, что не противоречит МУ № 490/22;

- Департаментом при расчете ставок скорректированы сводные сметные расчеты стоимости строительства путем исключения командировочных и непредвиденных расходов, поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование.

**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 3.1.2.1.4.1., 3.6.2.1.4.1., 3.6.2.2.2.1. и 5.1.3.1. изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.1.4.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 052 681,00 | Х |
| 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 | 11 297 398,26 | Х |
| 3.6.2.2.2.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 10 065 196,05 |
| 5.1.3.1. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 4 396,13 | 4 396,13 |

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. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | О.Н. Карика |
| **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 |