

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ФМК ИНВЕСТ» с максимальной мощностью 341,5 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 32 двухквартирных жилых домов с приусадебными участками, пункта охраны, наружного освещения, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ФМК ИНВЕСТ»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ФМК ИНВЕСТ» (ОГРН 1145476050609, ИНН 5429109540) (далее – Заявитель, ООО «ФМК ИНВЕСТ») к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 32 двухквартирных жилых домов с приусадебными участками, пункта охраны, наружного освещения, расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет», (далее - проект), Департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее. Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности АО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям АО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп.}}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{\text{и}}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по установленной департаментом формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{тп}}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/155227 от 21.09.2018г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **341,5 кВт**.

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Пашино.

Заявленная категория надежности электроснабжения – III, I.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ.

Организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 26.09.2018 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. И. Хоруженко.

В соответствии с условиями технологического присоединения Сетевая организация выполняет следующий объем работ:

- выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 2х32 МВА на ПС 110 кВ Пашино на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС;

- усиление РП-490 (строительство новой КЛ-10 кВ взамен существующей включены в утвержденную инвестиционную программу АО «РЭС»).

- реконструкция существующей ЛЭП-10 кВ фид. 23 РП-490.

- замена в отходящей ячейке №23 РУ-10 кВ РП-490 существующего трансформатора тока.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»:

- установка анкерной опоры 10 кВ с разъединителем РЛНД-10 кВ для организации присоединения вновь построенной воздушной ЛЭП-10 кВ;

- установка (строительство) в границах земельного участка Заявителя КТПН-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 400 кВА на напряжении 10 кВ;

- строительство отпаечной воздушной ЛЭП-10 кВ от существующей ЛЭП-10 кВ фид. 23 РП-490 до РУ-10 кВ вновь установленной КТПН-10/0,4 кВ.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета платы за технологическое присоединение предусмотрено выполнение организационных мероприятий по технологическому присоединению.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет **2 171,304 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (Р) составляют **74,391 тыс. руб.**

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ($P_{и}$) составляют **2 096,913 тыс. руб.**

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ($P_{тп}$) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере **74,391 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **5,375 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 29.12.2017 № 710-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2018 год».

2. В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, и на основании заявления Заявителя от 05.10.2018 № 53-157378 расходы на выполнение технических условий сетевой организацией: установка (строительство) в границах земельного участка Заявителя КТПН-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 400 кВА на напряжении 10 кВ; строительство отпаечной воздушной ЛЭП-10 кВ от существующей ЛЭП-10 кВ фид. 23 РП-490 до РУ-10 кВ вновь установленной КТПН-10/0,4 кВ, в размере **2 096,913 тыс. руб.** исключены из платы за технологическое присоединение.

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **69,016 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2}$, утвержденной приказом департамента от 29.12.2017 № 710-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2018 год».

Консультант отдела регулирования
электроэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А. И. Третьякова