

Доклад

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГКУ Новосибирской области «Управление капитального строительства» к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение объекта «Здание корпуса ясельных групп детского сада-яслей в р.п. Сузун по ул. Ленина, 2», Заявитель – Государственное казенное учреждение Новосибирской области «Управление капитального строительства»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГКУ Новосибирской области «Управление капитального строительства» (ОГРН 1085406044570 ИНН 5406509800) (далее – Заявитель, ГКУ НСО «УКС») к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение объекта «Здание корпуса ясельных групп детского сада-яслей в р.п. Сузун по ул. Ленина, 2» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение, 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 РФ от 29.12.2011 № 1178, (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.03.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

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, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$\text{ИТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}},$$

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 АО «РЭС» предварительными техническими условиями № 19-11-25/171581 от 24.01.2020 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 91,68 кВт

Заявленная категория надежности электроснабжения дополнительной мощности – 1,2.

Мощность разрешается от вновь построенной воздушной ЛЭП-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ и вновь построенной воздушной ЛЭП-0,4 кВ от ТП-4051 (РП-41 Сузун, ПС 110 кВ Сузунская)

В соответствии с указанными техническими условиями АО «РЭС» выполняет следующий объем работ:

- замену существующих трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Сузунская на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ;
- строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 250 кВА взамен ТП-4085 (мероприятие выполняется в рамках Инвестиционной программы АО «РЭС»);
- строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ до границ участка заявителя;
- строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ от ТП-4051 до границ участка заявителя.

Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 24.01.2020 за подписью директора по технологическим присоединениям А.В. Архиповой, согласно которой для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо:

- выполнение замены существующих трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Сузунская на трансформаторы мощностью 2х40 МВА.

При этом мероприятия по замене трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Сузунская на трансформаторы мощностью 2х40 МВА не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 173 от 22.08.2019 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016-2020 годы

В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что расходы на мероприятия по замене трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Сузунская на трансформаторы мощностью 2х40 МВА не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 173 от 22.08.2019 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016-2020 годы.

Кроме того, в целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ информации, раскрываемой на официальном сайте организации. По результатам анализа отсутствие свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Сузунская подтвердилось информацией о загрузке центров питания, размещенной на официальном сайте АО «РЭС» (<https://www.eseti.ru/clients/PowerGridJoining/MapPowerCenters.aspx>).

ГКУ НСО «УКС» не относится к заявителям, указанным в пунктах 12.1 и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), поскольку заявляет 1 категорию по надежности электроснабжения.

Таким образом, данные, представленные АО «РЭС», признаны достоверными. Согласно пунктам 28-30 Правил технологического присоединения, и в соответствии с заявлением АО «РЭС» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГКУ НСО «УКС» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 81,404 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 81,404 тыс. руб.
2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ($P_{\text{и}}$) отсутствуют.
3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ($P_{\text{тп}}$) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 81,404 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 8,384 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-ЭЭ «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 2020 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 73,020 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-ЭЭ «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 2020 год».

3. Не учитываемые при установлении платы за технологическое присоединение расходы в размере 526,822 тыс. руб. на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определены сетевой организацией на основании приказа департамента от 30.12.2019 № 770-ЭЭ «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 2020 год», в том числе:

- строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ до границ участка заявителя – 225,591 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной пунктом 1.4 приложения № 3 к приказу и длины необходимых к строительству линии - 0,17 км);

- строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ от ТП-4051 до границ участка заявителя – 301,231 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной пунктом 1.4 приложения № 3 к приказу и длины необходимых к строительству линии - 0,227 км).

Указанные расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в размере 526,822 тыс. руб. признаны экономически обоснованными и в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» будут включены в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Расчет расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение.

Согласно пунктам 32 и 87 Основ ценообразования составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций должна включаться в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии. В соответствии с пунктом 8 Методических указаний данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

АО «РЭС» произведен расчет расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры - выполнение замены существующих трансформаторов мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Сузунская на трансформаторы большей мощности.

Расчет произведен на основании Сборника «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций 35-750 кВ», утвержденного приказом «ФСК ЕЭС» от 09.07.2012 № 385 и включенного в Федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя от 06.10.2017 № 597/пр (далее – Сметные нормативы).

Поскольку согласно пункту 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического ком-

плекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, АО «РЭС» также произведен расчет указанных расходов на основании Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – УНЦ).

Размер расходов, рассчитанный согласно Сметным нормативам составил 214 051,010 тыс. руб., размер расходов, рассчитанный согласно УНЦ составил 147 926,501 тыс. руб.

Указанные расходы признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с расчетом АО «РЭС» по Сметным нормативам в размере 147 926,501 тыс. руб. и будут учтены при очередной корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Заместитель начальника отдела
регулирования электроэнергетики

А.А. Меленчук

Начальник отдела
регулирования электроэнергетики

А.И. Третьякова

