

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Седьмая концессионная компания» с максимальной мощностью 739,92 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания: «Городская клиническая поликлиника №2», расположенного по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Татьяны Снежиной», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Седьмая концессионная компания»

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 «Седьмая концессионная компания» (ОГРН 1174704014649, ИНН 4705074986) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания: «Городская клиническая поликлиника №2», расположенного по адресу: Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Татьяны Снежиной», (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).

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:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}.$$

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;

$P_{и}$ - 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;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-04-13/168678 от 16.10.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **739,92 кВт**.

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Светлая и ПС 110 кВ Вымпел.

Заявленная категория надежности электроснабжения – II, I.

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

Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 18.10.2019 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. В. Архиповой.

Согласно справке об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по ПС 110 кВ Светлая отсутствует.

Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить проект и мероприятия по замене существующих силовых трансформаторов 2х40МВА на ПС 110 кВ Светлая на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС.

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 Светлая подтвердилось информацией о загрузке центров питания, размещенной на официальном сайте АО «РЭС» (<https://www.eseti.ru/clients/PowerGridJoining/MapPowerCenters.aspx>).

Кроме того, произведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что расходы на выполнение проекта и мероприятий

по замене существующих силовых трансформаторов 2х40МВА на ПС 110 кВ Светлая на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС не включены в утвержденную Приказом МЖКХ и Э НСО № 144 от 09.06.2018 г. инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования 2016- 2020 годы.

Таким образом, данные, представленные АО «РЭС», признаны достоверными. Согласно пунктам 28-30 Правил технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства 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 РФ от 27.12.2004 № 861, и в соответствии с заявлением АО «РЭС» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Седьмая концессионная компания» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

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

выполнение проекта и мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов 2х40МВА на ПС 110 кВ Светлая на трансформаторы мощностью 2х63 МВА с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС.

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

- строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ;
- строительство кабельной ЛЭП-10 кВ от РП-1550 (яч. 20) до вновь установленной ТП;
- строительство двух кабельных ЛЭП-10 кВ от соединительных муфт при врезки в ЛЭП-10 кВ между РП-1550 (яч. 17) и ТП-1554 (яч. 6) до вновь установленной ТП.

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 **17 696,133 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 **77,911 тыс. руб.**

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ($P_{и}$) составляют **17 618,222 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 **17 696,133 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **6,268 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 27.12.2018 № 791-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 2019 год».

2. Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере **17 618,222 тыс. руб.**, в том числе:

- строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 900 кВА на границе земельного участка Заявителя (определены на основании приказа департамента от 27.12.2018 № 791-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 2019 год» (пункт 11 Приложения №6) (с применением прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» по данным Минэкономразвития 2020г. – 107,1%; 2021г. – 106,9%) в размере **11 820,081 тыс. руб.**;

- строительство кабельной ЛЭП-10 кВ от РП-1550 (яч. 20) до вновь установленной ТП; строительство двух кабельных ЛЭП-10 кВ от соединительных муфт при врезки в ЛЭП-10 кВ между РП-1550 (яч. 17) и ТП-1554 (яч. 6) до вновь установленной ТП: прокладка многожильных кабельных ЛЭП-(6)10 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 мм² до 200 мм² включительно в одной траншее (определены на основании приказа департамента от 27.12.2018 № 791-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 2019 год» (пункт 2.3 приложения №4) и длины необходимой к строительству линии электропередач (1,015 км), указанной в обосновывающих материалах; прокладка многожильных кабельных ЛЭП-(6)10 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 мм² до 200 мм² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола) (определены на основании приказа департамента от 27.12.2018 № 791-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 2019 год» (пункт 2.8 приложения №4) и длины необходимой к строительству линии электропередач (0,183 км), указанной в обосновывающих материалах (с применением прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» по данным Минэкономразвития 2020г. – 107,1%; 2021г. – 106,9%) в размере **5 798,141 тыс. руб.**

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **71,643 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2}$, утвержденной приказом департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоедине-

ние энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2019 год».

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», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, исполнение указанных в индивидуальных технических условиях мероприятий либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору Заявителя).

Консультант отдела регулирования
электроэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А. И. Третьякова