

### Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «ЛОТОС» с максимальной мощностью 191,24 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного многоэтажного дома с помещениями для объектов обслуживания жилой застройки по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание (лыжная база). Участок находится примерно в 205 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: обл. Новосибирская, г. Новосибирск, ул. Шапошникова, 11», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «ЛОТОС»

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 «ЛОТОС» (ОГРН 1195476003634, ИНН 5406997410) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного многоэтажного дома с помещениями для объектов обслуживания жилой застройки по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание (лыжная база). Участок находится примерно в 205 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: обл. Новосибирская, г. Новосибирск, ул. Шапошникова, 11», (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:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - 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;

Р<sub>и</sub> - 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;

Р<sub>тп</sub> - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-04-15/167670 от 26.09.2019 г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **191,24 кВт**.

Мощность разрешается от ПС 220 кВ Правобережная, ПС 110 кВ Ельцовская и ПС 110 кВ Красногорская.

Заявленная категория надежности электроснабжения – II, I, III.

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 26.09.2019 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. В. Архиповой и письмо с обоснованием выбранной схемы технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя от 25.10.2019 №РЭС-02/11439 за подписью первого заместителя генерального директора-технического директора В. Е. Герасимова.

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

Для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта, необходимо выполнить проект и мероприятия по замене существующих силовых



трансформаторов мощностью 1х40 МВА и 1х25МВА на ПС 110 кВ Красногорская 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 Красногорская 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 мощностью 1х40 МВА и 1х25МВА на ПС 110 кВ Красногорская 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.

В письме от 25.10.2019 №РЭС-02/11439 представлены обоснования необходимости строительства новой ТП 10/0,4 кВ:

Так для создания технической возможности технологического присоединения к существующей ТП-669 заявленной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя в размере 191,24 кВт необходимо выполнить реконструкцию ТП-669 в части замены существующих трансформаторов 180 кВА и 250 кВА на трансформаторы мощностью 400 кВА, замены свободного рубильника на секции Т-2 на автоматический выключатель, установки на секции Т-1 дополнительной панели ЩО-70 с местом под автоматический выключатель либо установки автоматического выключателя непосредственно на шины Т-1. При этом конструкция панелей в ТП-669 (год ввода в эксплуатацию 1962) не позволяет осуществить замену рубильника на соответствующий автоматический выключатель, строительная часть ТП-669 не позволяет выполнить реконструкцию РУ-0,4 кВ с соблюдением требований нормативно-технической документации. А также при выборе схемы технологического присоединения учитывался фактор большой удаленности ТП-669 от границ участка Заявителя (порядка 450м).

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 «ЛОТОС» 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 мощностью 1х40 МВА и 1х25МВА на ПС 110 кВ Красногорская 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 двух кабельных ЛЭП-10 кВ от соединительных муфт при врезки в ЛЭП-10 кВ между ТП-66 (яч. 1) и ТП-274 (яч. 4) 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 **3 276,895 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 **3 198,984 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 **77,911 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. 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 01.11.2019 № 53-169936 расходы на выполнение технических условий сетевой организацией: строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ; строительство двух кабельных ЛЭП-10 кВ от соединительных муфт при врезки в ЛЭП-10 кВ между ТП-66 (яч. 1) и ТП-274 (яч. 4) до вновь установленной ТП, в размере **3 198,984 тыс. руб.** исключены из платы за технологическое присоединение.

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 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».

Консультант отдела регулирования  
электроэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики

А. И. Третьякова