

### Экспертное заключение

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Кондратова Ю. А. к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-10 кВ (в границах земельного участка), КТП-10/0,4 кВ, производственного здания по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский».

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Кондратова Ю. А. (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-10 кВ (в границах земельного участка), КТП-10/0,4 кВ, производственного здания по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Кудряшовский сельсовет, д.п. Кудряшовский» (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 30.06.2022 № 490/22 (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:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

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;

$R_{и}$  - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, определяемые по установленной департаментом формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок;

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



В соответствии с подготовленными АО «РЭС» техническими условиями № 50-17/229089 от 20.01.2023 максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 330 кВт.

Заявленная категория надежности электроснабжения – 3.

Класс напряжения: 10 кВ.

Основной источник питания: РУ-0,4 кВ вновь построенной (установленной) ТП-10/0,4 кВ Заявителя (ЛЭП-10 кВ Ф-3, РП Луговская, ЛЭП-10 кВ Ф-10-492, ПС 110 кВ Луговая).

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

- выполнение проекта и мероприятий по замене существующих трансформаторов на ПС 110 кВ Луговая мощностью 2х16 МВА на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС;
- реконструкция существующей ЛЭП-10 кВ Ф-3 от РП Луговская в пролетах опор №1-33 с заменой существующего провода на провод большего сечения;
- строительство ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Ф-3 (ориентировочно от опоры №41) РП Луговская до границ земельного участка заявителя; к строительству (прокладке) предусмотреть: воздушную линию на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепной длиной 180 м; кабельную линию многожильную с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, прокладываемую методом горизонтального наклонного бурения с одной трубой в скважине длиной 60 м; в начале отпайки установить линейный разъединитель;
- установка 1 средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ и иного оборудования, которое необходимо для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в подстанции.

#### Оценка достоверности данных:

В обоснование отсутствия технической возможности технологического присоединения АО «РЭС» представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 20.01.2023 за подписью директора по технологическим присоединениям А.А. Гвоздева, согласно которой для создания технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта необходимо на ПС 110 кВ Луговая заменить существующие трансформаторы мощностью 2х16 МВА на трансформаторы 2х25 МВА с выполнением сопутствующего объема работ, а также выполнить реконструкцию ЛЭП-10 кВ Ф-3 от РП Луговская в пролетах опор №1-33 с заменой существующего провода на провод большего сечения.

При этом мероприятия по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Луговая мощностью 2х16 МВА на трансформаторы мощностью 2х25 МВА, а также по реконструкции ЛЭП-10 кВ Ф-3 РП Луговская в пролетах опор №1-33 с заменой существующего провода на провод большего сечения не включены в инвестиционную программу АО «РЭС» на очередной период регулирования.

Кроме того, для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя с нагрузкой 330 кВт необходимо выполнить:

1. Строительство ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Ф-3 (ориентировочно от опоры № 41) РП Луговская до границ земельного участка заявителя. К строительству (прокладке) предусмотреть: воздушную линию на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепной длиной 180 м; кабельную линию многожильную с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, прокладываемую методом горизонтального наклонного бурения с одной трубой в скважине длиной 60 м.

В начале отпайки установить линейный разъединитель.

2. Установку 1 средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ и иного оборудования, которое необходимо для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в подстанции.



В целях проверки доводов АО «РЭС» проведен анализ утвержденной инвестиционной программы АО «РЭС», который показал, что вышеуказанные мероприятия по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Луговая мощностью 2х16 МВА на трансформаторы мощностью 2х25 МВА, а также по реконструкции ЛЭП-10 кВ Ф-3 РП Луговская в пролетах опор №1-33 с заменой существующего провода на провод большего сечения не включены в утвержденную приказом МЖКХ и Э НСО № 233 от 10.12.2021 корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» на период регулирования 2021-2025 годы.

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

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 Кондратова Ю. А. должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 1 431,087 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 74,375 тыс. руб.
2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ( $P_{\text{и}}$ ) составляют 1 172,251 тыс. руб.
3. Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) составляют 184,461 тыс. руб.
4. 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 1 431,087 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 19,077 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.1}$ , утвержденной приказом департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».
2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 55,298 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.2.2}$ , утвержденной приказом департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».
3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" в размере 1 172,251 тыс. руб. на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определены сетевой организацией на основании приказа департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к элек-



трическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год», в том числе:

- строительство воздушной линии 10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепной длиной 0,180 км. – 468,339 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.5. приложения № 2 к приказу) от ЛЭП-10 кВ Ф-3 (ориентировочно от опоры №41) РП Луговская до границ земельного участка заявителя;

- строительство кабельной линии 10 кВ многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения с одной трубой в скважине длиной 0,060 км. – 703,912 тыс. руб. (исходя из стандартизированной тарифной ставки, установленной п/п 2.26. приложения № 3 к приказу) от ЛЭП-10 кВ Ф-3 (ориентировочно от опоры №41) РП Луговская до границ земельного участка заявителя.

4. Расходы на обеспечение одним средством коммерческого учета трехфазным косвенного включения на уровне напряжения 10 кВ в размере 184,461 тыс. руб., в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С8, пунктом 2.2. приложения №7 приказа департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».

5. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Рти) отсутствуют.

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

АО «РЭС» произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, 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), на основании объектов-аналогов, а также на основании приказа департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год».

Согласно постановлению Правительства от 20 мая 2022 № 912 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения" в 2022 и 2023 годах положения абзаца первого пункта 32 Основ ценообразования, согласно которым объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, не применяются.

Размер расходов, рассчитанный АО «РЭС», составил 172 576,740 тыс. руб.

Департаментом указанные расходы признаны экономически обоснованными в размере 172 576,740 тыс. руб.

Указанные расходы будут учтены при очередной корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Консультант отдела  
регулирования электроэнергетики



О.В. Амарцев

Начальник отдела  
регулирования электроэнергетики



А.А. Меленчук



