**Заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Региональные электрические сети» к электрическим сетям ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту «Технологическое присоединение ЛЭП-10 кВ ф. 4 и ф. 9 ТПС 110 кВ Обь»**

«Желдорэнерго» филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в соответствии с Агентским договором от 28.02.2018 № 2803955 осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги».

По результатам рассмотрения представленных филиалом «Желдорэнерго» ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437 ИНН 5406291470) *(далее – Заявитель)* к электрическим сетям ОАО «РЖД» по проекту «Технологическое присоединение ЛЭП-10 кВ ф. 4 и ф. 9 ТПС 110 кВ Обь»  *(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 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)*.

*Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД»*

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 + Ри + Ртп.

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0e9D) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0eFD) 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;

Ри - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ([подпункт "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=65E036DFE19A607A11EDCA6CF4501F4B6FEB7F6D3BB58B2503398E5DBDEA571194C324CA0A0B6A0FC0eFD) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с выданными «Желдорэнерго» предварительными техническими условиями, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 8410 кВт, в том числе ранее присоединенная мощность 7105 кВт. Заявленная категория надежности – II.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета платы за технологическое присоединение, предусмотрено:

- заключение договора с АО «РЭС» на увеличение максимальной мощности по ТПС 110 кВ Обь с последующим выполнением технических условий;

- замену существующих силовых трансформаторов 1Т (ТДНГ-15000-110/10) и 2Т (ТДНГ-16000-110/10) на ТПС 110 кВ Обь на трансформаторы большей расчетной мощности.

ОАО «РЖД» является для АО «Региональные электрические сети» смежной сетевой организацией, в связи с этим в соответствии с пунктом 30.5 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 *(далее – Правила ТП)*, ОАО «РЖД» обратилось в АО «Региональные электрические сети» за увеличением максимальной мощности в точках присоединения в целях присоединения энергопринимающих устройств АО «Региональные электрические сети». Приказом департамента от 19.02.2019 № 45-ЭЭ установлена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» с максимальной мощностью 17168 кВт к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по проекту: «Технологическое присоединение здания тяговой подстанции ТПС 110 кВ Обь, расположенного по адресу: Новосибирская область, г. Обь, ул. Байдукова».

В технических условиях указано, что выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов 1Т (ТДНГ-15000-110/10) и 2Т (ТДНГ-16000-110/10) на ТПС 110 кВ Обь на трансформаторы большей расчетной мощности включено в инвестиционную программу в рамках объекта «ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТПС Обь Новосибирской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств АО «РЭС».

Корректировка инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2016-2019 годы утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 25.07.2018 № 175. Указанное в технических условиях мероприятие по замене трансформаторов не включено в утвержденную корректировку.

В связи с этим плата за технологическое присоединение должна устанавливаться по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом «Желдорэнерго» составляет 112,60 тыс. руб. (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпунктов «б» и «в») составляют 77,911 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (Ри) отсутствуют.

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп) составляют 34,689.

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 С1.1, 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 проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **71,643 тыс. руб**. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой С1.2, 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».

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп) исключены департаментом из расчета платы за технологическое присоединение в связи со следующим. Между АО «Региональные электрические сети» и ОАО «РЖД» заключен договор технологического присоединения от 26.04.2019 № 158028/5332853. Согласно пункту 10 указанного договора размер платы за технологическое присоединение составляет 99493,2 руб. (с учетом НДС) и определен в соответствии с приказом департамента от 19.02.2019 № 45-ЭЭ. При этом размер дополнительно присоединяемой мощности энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» согласно договору составляет 2931 кВт, в то время как размер дополнительно присоединяемой мощности АО «Региональные электрические сети» согласно выданным «Желдорэнерго» предварительным техническим условиям составляет 1305 кВт.

Согласно пункту 30.5 Правил ТП уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного заявителя в запрошенных им объемах.

Таким образом, Правилами ТП и Методическими указаниями не предусмотрена возможность деления расходов на оплату услуг технологического присоединения.

*2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.*

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Региональные электрические сети»к электрическим сетям ОАО «РЖД»приведен в таблице.

**Таблица. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Региональные электрические сети»** **к электрическим сетям ОАО «РЖД»**

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на присоединение | Примечания |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **6,268** | приказ департамента от 27.12.2018 № 791-ЭЭ |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **71,643** | приказ департамента от 27.12.2018 № 781-ЭЭ |
|  | ИТОГО НВВ на технологическое присоединение | **77,911** |  |