

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Ирит» с максимальной мощностью 330 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение пункта технического обслуживания, здания автогаража, административного здания со столовой, диспетчерской, нежилого помещения, расположенных на земельных участках по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, с. Верх-Тула, ул. Рабочая, уч. 20», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Ирит»

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 «Ирит» (ОГРН 1025404358176, ИНН 5404147872) (далее – Заявитель, ООО «Ирит») к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение пункта технического обслуживания, здания автогаража, административного здания со столовой, диспетчерской, нежилого помещения, расположенных на земельных участках по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, с. Верх-Тула, ул. Рабочая, уч. 20», (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:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп.}}$$

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 организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/155941 от 02.10.2018г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **330 кВт**, в том числе:

- 260 кВт – существующая мощность, оформленная Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон от 22.06.2006 и разрешенная договором электроснабжения № Э-226-П от 20.07.2006;

- 70 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается от ПС 35 кВ Верх - Тула.

Заявленная категория надежности электроснабжения – III.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.

Организацией представлена Справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям от 09.10.2018 г. за подписью директора по технологическим присоединениям А. И. Хоруженко.

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

- строительство отпаечной двух трансформаторной ПС 110 кВ Залив с установленной мощностью трансформаторов 2х40 МВА и отпаечной ЛЭП 110 кВ от двухцепной ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС- Тулинская (К-15, К-16);

- строительство двух ЛЭП-35 кВ от РУ-35 кВ вновь построенной ПС 110 кВ Залив до РУ-35 кВ ПС 35 кВ Верх-Тула; существующее питание от ЛЭП-35 кВ (35338, 35337) отключить.

- осуществить замену трансформаторов 35/10 кВ на ПС 35 кВ Верх- Тула на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ по замене оборудования на ПС.

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 **74,391 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 **74,391 тыс. руб.**

2. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ($P_{и}$) отсутствуют.

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 **74,391 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **5,375 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.1}$, утвержденной приказом департамента от 29.12.2017 № 710-ТП «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 2018 год».

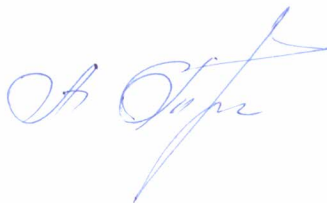
2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **69,016 тыс. руб.** в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2}$, утвержденной приказом департамента от 29.12.2017 № 710-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2018 год».

Консультант отдела регулирования
электроэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А. И. Третьякова