

**Доклад  
по результатам рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств ООО «Новосибирская городская  
сетевая компания» к электрическим сетям ООО «Энергоресурс» по индивидуальному  
проекту «Технологическое присоединение ТП-4099, находящейся по адресу:  
г. Новосибирск, ул. Гребенщикова 6, ул. Гребенщикова д. 6/1»**

По результатам рассмотрения представленных ООО «Энергоресурс» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420 ИНН 5405990884) (далее – Заявитель, ООО «НГСК») к электрическим сетям ООО «Энергоресурс» по индивидуальному проекту «Технологическое присоединение ТП-4099, находящейся по адресу: г. Новосибирск, ул. Гребенщикова 6, ул. Гребенщикова д. 6/1» (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 ООО «Энергоресурс», 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 «Энергоресурс»*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

В соответствии с выданными ООО «Энергоресурс» предварительными техническими условиями, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 954,92 кВт, в том числе:



- 626,9 кВт – существующая мощность, оформленная актом об осуществлении технологического присоединения от 31.08.2017 № 2017-195;

- 328,02 – дополнительная мощность.

Заявленная категория надежности – 1,2,3.

Мощность разрешается по существующей схеме от яч. 19 и яч. 24 РП-4100.

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

- выполнение мероприятий по технологическому присоединению согласно технических условий АО «Региональные электрические сети» №53-10/168077 от 03.10.2019 для технологического присоединения дополнительной мощности через объекты ООО «Энергоресурс» - РП-4100;

- проверку соблюдения требований селективности, быстродействия, чувствительности и надежности срабатывания существующих устройств РЗА, установленных в яч. 19 и яч. 24 РП-4100;

- реконструкция измерительных комплексов в яч. 19 и яч. 24 РП-4100.

ООО «Энергоресурс» является для АО «Региональные электрические сети» нижестоящей 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*), ООО «Энергоресурс» обратилось в АО «Региональные электрические сети» за увеличением максимальной мощности в точках присоединения в целях присоединения энергопринимающих устройств ООО «НГСК». Между ООО «Энергоресурс» и АО «Региональные электрические сети» заключен договор об осуществлении технологического присоединения дополнительной мощности 328,02 кВт от 18.10.2019 № 168077/5334484.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у ООО «Энергоресурс» отсутствует.

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 ООО «Энергоресурс» плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «НГСК» должна быть установлена по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ООО «Энергоресурс» составляет 309,378 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 81,404 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 ( $P_{тн}$ ) составляют 227,974 тыс. руб.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 309,378 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере 8,384 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.1}$ , утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год».

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 73,020 тыс. руб. в соответствии со стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1...}$ , утвержденной приказом департамента от 30.12.2019 № 770-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 2020 год».

3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ( $P_{тп}$ )- 227,974 тыс. руб. в соответствии с договор об осуществлении технологического присоединения между ООО «Энергоресурс» и АО «Региональные электрические сети» от 18.10.2019 № 168077/5334484

Согласно пунктам 32 и 87 Основ ценообразования составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций должна включаться в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии. В соответствии с пунктом 8 Методических указаний данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

ООО «Энергоресурс» на основании действующих сметных нормативов произведен расчет расходов по созданию технической возможности технологического присоединения - реконструкцию измерительных комплексов яч. 19 и яч. 24 РП-4100. Указанные расходы признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с расчетом ООО «Энергоресурс» в размере 59,870 тыс. руб. и будут учтены при очередной корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Заместитель начальника отдела  
регулирования электроэнергетики



А.А. Меленчук

Начальник отдела  
регулирования электроэнергетики



А.И. Третьякова