

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сапфир» с максимальной мощностью 551,32 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома в микрорайоне «Радужный» на земельном участке, расположенном в 200 м по направлению на восток от ориентира, адрес ориентира: Новосибирская область, г. Бердск, ул. Ленина, 6», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Сапфир»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сапфир» (ОГРН 1055445039803, ИНН 5445120799) (далее – Заявитель, ООО «Сапфир») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома в микрорайоне «Радужный» на земельном участке, расположенном в 200 м по направлению на восток от ориентира, адрес ориентира: Новосибирская область, г. Бердск, ул. Ленина, 6» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-196/109009 от 21.01.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **551,32 кВт**, в том числе:

272,4 кВт – существующая мощность, разрешенная ООО «Сапфир» договором энергоснабжения №ЭО-114 от 07.09.2010 г. с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» для электроснабжения пяти 3-х этажных домов с двумя закрытыми автостоянками;

149 кВт – существующая мощность, разрешенная ООО «Сапфир» техническими условиями №56-114-06/8885 от 17.03.2014 г. (Приложение №1 к договору №56-8885/5608600 от 12.05.2014 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям), для электроснабжения здания многофункционального центра, подтвержденная Актом об осуществлении технологического присоединения №5608600 от 25.11.2014 г.

129,92 кВт – дополнительная мощность для электроснабжения многоэтажного жилого дома в микрорайоне «Радужный» на земельном участке, расположенном в 200 м по направлению на восток от ориентира, адрес ориентира: Новосибирская область, г. Бердск, ул. Ленина, 6.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Бердская, через шины ТП-219ба и ТП-376ба, принадлежащих ООО «Сапфир».

Заявленная категория надежности – II, I.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **55,416 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **55,416 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствует.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **31,697 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 23,719 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,384 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,819 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **10,096 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,688 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **6,502 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,241 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **12,715 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 3,971 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Бердская, со ссылкой на п. 13 Методических указаний № 209-э/1, организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Бердская, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Сапфир».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением*

расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики» утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): «действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
Марченко О.Н. с максимальной мощностью 220 кВт к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети»
по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение кафе,
располагаемое по адресу: Новосибирская область, г. Бердск, в районе улицы
М.Горького, 2», заказчик – Марченко О.Н.

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Марченко О.Н. (далее – Заявитель, Марченко О.Н.) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение кафе, располагаемое по адресу: Новосибирская область, г. Бердск, в районе улицы М.Горького, 2» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-196/110330 от 03.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **220 кВт**.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Бердская, через шины РП-8 и далее через шины ТП-176б.

Заявленная категория надежности – II.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»: строительство кабельных ЛЭП-0,4кВ от ТП-176б до границ участка заявителя.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **1 031,375 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **80,280 тыс. руб.**
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **951,095 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **50,648 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 980,727 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **6,629 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,085 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **10,096 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,688 тыс. руб.

3. 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», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, и на основании письма Заявителя от 22.04.2015 №53-113417 о самостоятельном выполнении мероприятий по строительству кабельных линий 0,4 кВ, расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере 951,095 тыс. руб. исключены из расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС».

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **6,502 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,241 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **27,421 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,618 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Бердская, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Бердская, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств Марченко О.Н..

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12,

п. 4): «действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Апшерон» с максимальной мощностью 380,27 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение автостоянки с пандусами (рампами) по Гусинобродскому шоссе в Дзержинском районе, г. Новосибирск», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Апшерон»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Апшерон» (ОГРН 1025401904912, ИНН 5405239830) (далее – Заявитель, ООО «Апшерон») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение автостоянки с пандусами (рампами) по Гусинобродскому шоссе в Дзержинском районе, г. Новосибирск» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-12/108565 от 16.01.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **380,27 кВт**, в том числе:

- 201,6 кВт – мощность, оформленная Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (акт разграничения) от 30.12.2013 между ОАО «РЭС» и ООО «Апшерон» для электроснабжения гостиницы с торговыми, выставочными помещениями по Гусинобродскому шоссе, 31/2;

- **178,67 кВт** – дополнительная мощность для автостоянки с пандусами (рампами) по Гусинобродскому шоссе в Дзержинском районе.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Светлая, через шины РП-700-Ю.

Заявленная категория надежности – II, I.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **65,809 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **65,809 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **43,826 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 21,983 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,384 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,819 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **25,170 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учетом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,752 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **6,396 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учетом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,182 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **9,876 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учетом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 3,230 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Светлая, со ссылкой на п. 13 Методических указаний № 209-э/1, организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Светлая, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Апшерон».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при «установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики» утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): «действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с

данном присоединении и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».


При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Полипласт – Сибирь» с максимальной мощностью 600 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение существующей производственной базы, КТПН, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, МО Криводановского сельсовета, с. Марусино, Промышленная зона №5 », заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Полипласт - Сибирь»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Полипласт – Сибирь» (ОГРН 1045401513002, ИНН 5404234910) (далее – Заявитель, ООО «Полипласт - Сибирь») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение существующей производственной базы, КТПН, расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, МО Криводановского сельсовета, с. Марусино, Промышленная зона №5» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/106686-1 от 20.01.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **600 кВт**:

300 кВт – существующая мощность, разрешенная для производственной базы договором энергоснабжения № 0-86 от 01.04.2013 с энергосбытовой организацией;

300 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается на напряжении 10 кВ от ПС 110 кВ Животновод.

Заявленная категория надежности – III.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **28,703 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **28,703 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **18,575 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 10,128 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **1,723 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,592 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **7,678 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,769 тыс. руб.

3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **9,174 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,767 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Животновод, со ссылкой на п. 13 Методических указаний № 209-э/1, организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Животновод, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Полипласт - Сибирь».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при «установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики» утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): «действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим

осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
Лущика С.В. с максимальной мощностью 240 кВт к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети»
по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение
проектируемой ТП, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, производственной базы
по ул. Хинганская, 1, г. Новосибирск», заказчик – Лущик С.В.

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.В. Лущика (далее – Заявитель, Лущик С.В.) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ТП, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, производственной базы по ул. Хинганская, 1, г. Новосибирск» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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 29.12.2011 г. № 1178, размер платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-20/108836 от 29.01.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **240 кВт.**

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Западная.

Заявленная категория надежности – III.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **50,653 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **50,653 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствует.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **32,407 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 18,246 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **5,862 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,842 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **13,779 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,486 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **4,617 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,943 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **8,149 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,975 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Западная, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Западная, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств С.В. Лущика.

Абзац №15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».*

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим

осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
Закрытого акционерного общества «Энерготранзит» с максимальной
мощностью 3921 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного
общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту:
«Пропуск дополнительной мощности 15 кВт через объекты электросетевого
хозяйства ЗАО «Энерготранзит», заказчик – Закрытое акционерное
общество «Энерготранзит»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641) (далее – Заявитель, ЗАО «Энерготранзит») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 15 кВт через объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Энерготранзит» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-20/104665 от 11.12.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **3921кВт**, в том числе :

- 3906 кВт – технологически присоединенная мощность объектов электросетевого хозяйства, согласованная в акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон (между ОАО «РЭС» и ЗАО «Энерготранзит») б/н от 21.10.2014 г., в том числе 3326 кВт – транзитная мощность в сеть ОАО «РЭС»;

- 15 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Западная.

Заявленная категория надежности – II.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **65,859 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **65,859 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **36,611 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 29,248 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,694 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,925 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **14,632 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция,

учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,420 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **7,584 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,073 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **11,701 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 3,830 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Западная, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Западная, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ЗАО «Энерготранзит».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».*

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирский город» с максимальной мощностью 885,69 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, трансформаторной подстанцией, подземной автостоянкой по ул. Немировича-Данченко в Кировском районе, проектируемых КЛ-10 кВ от РП-3539», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Сибирский город»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Сибирский город» (ОГРН 1145476082036, ИНН 5406784475) (далее – Заявитель, ООО «Сибирский город») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, трансформаторной подстанцией, подземной автостоянкой по ул. Немировича-Данченко в Кировском районе, проектируемых КЛ-10 кВ от РП-3539» (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 ОАО «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 Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения

сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «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, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-17/110685 от 04.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **885,69кВт**, со следующим распределением:

I этап – 574,7 кВт;

II этап – 310,99 кВт.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Оловозаводская.

Заявленная категория надежности – II, I, III.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **182,887 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **182,887 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **115,061 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 67,826 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **6,792 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,167 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **56,150 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 31,266 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **13,860 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 22,078 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **38,259 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,315 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Оловозаводская, со ссылкой на п. 13 Методических указаний № 209-э/1, организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Оловозаводская, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Сибирский город».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при «установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики» утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): «действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти

в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Главный эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам
рассмотрения материалов дела об установлении индивидуальной платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО
«Мон`дэлис Русь» максимальной мощностью 3600 кВт к электрическим
сетям АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк»
по индивидуальному проекту.

По результатам рассмотрения представленных АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Мон`дэлис Русь» (ОГРН 1053300622407 ИНН 3321020710) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (далее – АО «УК «ПЛП») по индивидуальному проекту департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об установлении индивидуальной платы за технологическое присоединение, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности АО «УК «ПЛП» и расчет индивидуальной платы за технологическое присоединение произведены в соответствии с «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям АО «УК «ПЛП» 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 РФ от 29.12.2011 № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам РФ и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний, не

включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили»).

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с выданными АО «УК «ПЛП» предварительными техническими условиями № 17102014-77э, заявленная мощность на присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **3 600 кВт**, заявленная категория надежности – **II**. Согласно представленным материалам мощность **16 000 кВт** разрешена договором № 69309/5314386 от 26.04.2013 с ОАО «Региональные электрические сети».

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы за технологическое присоединение предусмотрена прокладка двух КЛ-20 кВ до границ участка заявителя.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом организации составляет **6 835,903 тыс.руб.**, в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний составляют **120,760 тыс.руб.**

2. Расходы на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили» составляют **6 715,143 тыс.руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение признана обоснованной в размере **6 768,651 тыс.руб.** (без НДС), со снижением относительно расчёта организации на 71,252 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **17,836 тыс.руб.** со снижением относительно расчёта организации на 62,671 тыс.руб., при расчете департаментом учтена калькуляция на выполнение этого вида работ, учтённая при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «УК «ПЛП» на 2015 год;

2. Расходы на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в размере **6 715,143 тыс.руб.** в соответствии с расчётом организации;

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **17,836 тыс.руб.** со снижением относительно расчёта организации на 15.234 тыс.руб., при расчете департаментом учтена калькуляция на выполнение этого вида работ, учтённая при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «УК «ПЛП» на 2015 год;

4. Расходы по участию в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в размере **8,918 тыс.руб.**, при расчете департаментом учтена калькуляция на выполнение этого вида работ, учтённая при установлении платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям АО «УК «ПЛП» на 2015 год;

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **8,918 тыс. руб.**, при расчете департаментом учтена калькуляция на выполнение этого вида работ, учтённая при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «УК «ПЛП» на 2015 год.

В соответствии с пунктом 30.4 «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», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861, в случае, если мероприятия по технологическому присоединению либо часть их осуществляются Заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.А. Меленчук

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

**Доклад
по результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоснабжения и
дела об утверждении тарифа на горячую воду закрытой системе горячего водоснабжения
на 2015 год**

1. Сведения о регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Войсковая часть 6749 (далее – организация) (ОГРН 1035401932720, ИНН 5410125482);
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации - обращение в департамент по тарифам Новосибирской области с заявлением об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»; Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э; Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утверждённые Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.
Система налогообложения	ОСНО
Период реализации производственной программы	с 01.07.2015 до 31.12.2015

2. Основные показатели производственной программы на 2015 год

Планируемый объем подачи воды (реализация), всего:	<u>4,18</u> тыс. куб.м
--	------------------------

3. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя
			2015
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей	%	0,0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за	%	0,0

	исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей		
2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения:		
2.1.	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость сети горячего водоснабжения в год	ед./ км	0,0
3	Показателями энергетической эффективности:		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,06260

4. Тариф:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на горячую воду, руб./м3	
		Для бюджетных и прочих потребителей	Для населения*
		(без НДС)	(с учётом НДС)
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
	Войсковая часть 6749 (1035401932720/5410125482)	-	94,20
Обоснование компонента на холодную воду, руб./м3:		Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.12.2014 № 427-В	
№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тарифы на питьевую воду, руб./м3	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (1025403201383/ 5411100875)	13,51	15,94
Обоснование компонента на тепловую энергию, руб./Гкал		Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.11.2014 № 348-ТЭ	
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода
			с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	Войсковая часть 6749 (1035401932720/5410125482)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		однотарифный руб./Гкал	1057,93

		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		однотарифный руб./Гкал	1248,36

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Зам. начальника отдела регулирования
водоснабжения и водоотведения



Н.Ю. Копыткова

Согласовано:
Начальник отдела регулирования
водоснабжения и водоотведения



Е. О. Легостаева