

Доклад
по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств АО «Транснефть – Западная Сибирь» к
электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по
индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания аппарата
управления Новосибирского РНУ по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск,
Заяльцовский район, Мочищенское шоссе»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Транснефть – Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489 ИНН 5502020634) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания аппарата управления Новосибирского РНУ по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Заяльцовский район, Мочищенское шоссе», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Р_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;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-15/150766 от 28.05.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 604 кВт. Заявленная категория надежности – I.

Мощность разрешается от РУ-0,4 кВ вновь построенной ТП-10/0,4 кВ, присоединенной от РУ-10 кВ ТП-706 (яч. 1) и РУ-10 кВ ТП-417 (яч.7) ПС 220 кВ Правобережная.

Указанными техническими условиями предусмотрено:

- урегулирование отношений с собственником ПС 220 кВ Правобережная в части выполнения организационно-технических мероприятий по замене силового оборудования на ПС на оборудование большей мощности;
- прокладку кабельной линии 10 кВ от РУ-10 кВ ТП-706 (яч.1) до границ участка заявителя;
- прокладку кабельной линии 10 кВ от РУ-10 кВ ТП-417 (яч.7) до границ участка заявителя.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная директором по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 220 кВ Правобережная.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом АО «РЭС» составляет 3 423,285 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" ($P_{и}$) составляют 3 348,894 тыс. руб.

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 3 047,660 тыс. руб. (без НДС) со снижением относительно расчета организации на 375,625 тыс. руб, 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».

3. Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" согласно выданным техническим условиям – прокладку кабельных линий 10 кВ до границ участка заявителя в размере 2 973,269 тыс. руб. со снижением относительно расчета организации на 375,625 тыс. руб. Указанные расходы определены департаментом на основании приказа департамента от 29.12.2017 № 710-ТП (пункты 42 и 48 приложения № 2) и длины необходимой к строительству линии электропередач (0,517 км в траншее и 0,139 км в проколе), указанной в обосновывающих материалах.

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики

А.И.Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Энерготранзит» к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение РП-3701, КЛ-10 кВ от ЗРУ-1-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская яч. 30 (ф. 11-269) до РП-3701 и КЛ-10 кВ от ЗРУ-2-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская яч. 7 (ф.10-51) н. А до РП-3701, расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Петухова, (148), Кировский район, принадлежащих АО «Энерготранзит»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521 ИНН 5404462641) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение РП-3701, КЛ-10 кВ от ЗРУ-1-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская яч. 30 (ф. 11-269) до РП-3701 и КЛ-10 кВ от ЗРУ-2-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская яч. 7 (ф.10-51) н. А до РП-3701, расположенных по адресу: г. Новосибирск, ул. Петухова, (148), Кировский район, принадлежащих АО «Энерготранзит», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Р_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;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-17/151191 от 22.06.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринима-

ющих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 10216,5 кВт (в том числе дополнительная мощность – 995 кВт). Заявленная категория надежности – 2, 3.

Мощность разрешается от секций яч. 30 ф. 11-269 и яч. 7 ф. 10-51 ПС 220 кВ Тулинская.

Указанными техническими условиями предусмотрено урегулирование отношений с собственником ПС 220 кВ Тулинская в части выполнения организационно-технических мероприятий по замене силового оборудования на ПС на оборудование большей мощности.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная и.о. директора по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 220 кВ Тулинская.

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_n) 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».

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики

А.И.Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств МАУ «НЦВСМ» к электрическим сетям
Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту:
«Технологическое присоединение проектируемых ЛЭП-0,4 кВ, спортивного комплекса
с плавательным бассейном по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск,
ул. Зорге, 82/2»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МАУ «НЦВСМ» (ОГРН 1045401019619 ИНН 5402192083) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых ЛЭП-0,4 кВ, спортивного комплекса с плавательным бассейном по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Зорге, 82/2», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$R_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-17/152407 от 02.07.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 479,2 кВт (в том числе ранее разрешенная мощность – 354,9 кВт). Заявленная категория надежности – I, II.

Мощность разрешается от секций Т-1 и Т-2 ТП-9-536 с питанием от РП-11 ПС 220 кВ Тулинская.

Указанными техническими условиями предусмотрено:

- урегулирование отношений с собственником ПС 220 кВ Тулинская в части выполнения организационно-технических мероприятий по замене силового оборудования на ПС на оборудование большей мощности.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная и.о. директора по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 220 кВ Тулинская.

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».

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики

А.И.Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств ГКУ «УКС» к электрическим сетям
Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному
проекту: «Технологическое присоединение объекта «Детский сад по ул. Геодезическая в
г. Обь», проектируемых ЛЭП-0,4 кВ по адресу: РФ, Новосибирская область, город Обь,
участок, смежный с южной границей земельного участка по адресу: НСО, г. Обь,
ул. Геодезическая, д. 6»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГКУ «УКС» (ОГРН 1085406044570 ИНН 5406509800) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение объекта «Детский сад по ул. Геодезическая в г. Обь», проектируемых ЛЭП-0,4 кВ по адресу: РФ, Новосибирская область, город Обь, участок, смежный с южной границей земельного участка по адресу: НСО, г. Обь, ул. Геодезическая, д. 6», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Р_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;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-30/152295 от 29.06.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринима-

ющих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 148,72 кВт. Заявленная категория надежности – I. II.

Мощность разрешается от секции Т-1 РУ-0,4 кВ ТП-6016 и РУ-0,4 кВ ТП-6017 РП-6005 ПС 110 кВ Толмачевская

Указанными техническими условиями предусмотрено:

- замена провода на ВЛ 110 кВ Новосибирская ТЭЦ-3 – Дружная с отпайками I, II цепи (З-17, З-18) АС-120 на провод с большей пропускной способностью
- строительство отпаечной двухтрансформаторной ПС 110 кВ Залив с питающей ЛЭП-110 кВ от двухцепной ВЛ 11-кВ Новосибирская ГЭС-Тулинская (К-15, К-16);
- строительство ЛЭП-35 кВ от РУ-35 кВ вновь построенной ПС 110 кВ Залив до ПС 35 кВ Верх-Тула,
- предусмотреть питание ПС 35 кВ Верх-Тула от вновь построенных ЛЭП-35 кВ, существующее питание от ЛЭП-35 кВ (35338, 35337) отключить.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная и.о. директора по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Толмачевская.

Кроме того в составе обосновывающих материалов представлена копия Шаховой Ю.Г. как от физического лица, с указанием паспортных данных.

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" ($P_{\text{и}}$) отсутствуют.
3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ($P_{\text{тп}}$) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 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».

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики

А.И.Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств ООО «Эквант» к электрическим сетям
Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному
проекту: «Технологическое присоединение проектируемых кабельных линий 0,4 кВ,
нежилого помещения по адресу: г. Новосибирск, ул. Советская/ Ленина, 33/5»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Эквант» (ОГРН 1037710010964 ИНН 7710456087) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемых кабельных линий 0,4 кВ, нежилого помещения по адресу: г. Новосибирск, ул. Советская/ Ленина, 33/5», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, 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 подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-12/153358 от 04.07.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 259 кВт, в том числе ранее присоединенная мощность – 89 кВт. Заявленная категория надежности – 2.

Мощность разрешается от секций Т-1 и Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-1436 (ПАО «Ростелеком») ПС 110 кВ Тепловая и ПС 110 кВ Центральная.

Указанными техническими условиями предусмотрено:

- выполнение проекта и мероприятий по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Тепловая на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ
- выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ по реконструкции ПС 110 кВ Центральная.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная и.о. директора по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Тепловая и ПС 110 кВ Центральная.

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».

Пунктом 15 приказа департамента от 06.02.2018 № 19-ТП утверждена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Эквант». Направленный в адрес Заявителя договор аннулирован, в связи с неподписанием заявителем в установленный срок, поэтому необходимо признать утратившим силу указанный пункт приказа.

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики

А.И.Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств ООО «Нейтрон» к электрическим сетям
Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту:
«Технологическое присоединение нежилого здания (склада) по адресу: г. Новосибирск,
ул. Тайгинская, 7/4»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Нейтрон» (ОГРН 1085410001775 ИНН 5410017864) (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (склада) по адресу: г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 7/4», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}.$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$R_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-10/152347 от 02.07.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 213 кВт, в том числе ранее присоединенная мощность – 75 кВт. Заявленная категория надежности – III.

Мощность разрешается от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 1 ЗАО ТД Электрон (ПС 110 кВ Солнечная, фид. 10-466).

Указанными техническими условиями предусмотрено выполнение проекта и мероприятий по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Солнечная на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующего объема работ.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная и.о. директора по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Солнечная.

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" ($P_{\text{и}}$) отсутствуют.
3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации ($P_{\text{тп}}$) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана экономически обоснованной в размере 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».

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики


А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики


А.И.Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств Марченко Е.С. к электрическим сетям
Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному
проекту: «Технологическое присоединение производственной площадки по адресу:
Новосибирская область, Мошковский район, рабочий поселок Мошково,
улица Вокзальная, дом 1/10»

По результатам рассмотрения представленных Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Марченко Е.С. (далее – Заявитель) к электрическим сетям АО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение производственной площадки по адресу: Новосибирская область, Мошковский район, рабочий поселок Мошково, улица Вокзальная, дом 1/10», (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 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 для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, 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 подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 54-14-87/39637 от 04.07.2018 максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет 150 кВт. Заявленная категория надежности – III.

Мощность разрешается от секции РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 5М-73, принадлежащей ООО «ЛесСтрой», присоединенной от ЛЭП-10 кВ ф-11 РП 10 кВ Центральная ПС 110 кВ Плановая.

Указанными техническими условиями предусмотрено выполнение проекта и мероприятий по замене трансформаторов 2х10 МВА на ПС 110 кВ Плановая на трансформаторы большей мощности с выполнением сопутствующих работ.

В составе обосновывающих материалов представлена справка об отсутствии технической возможности технологического присоединения, подписанная и.о. директора по технологическим присоединениям АО «РЭС», в связи с отсутствием свободной трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Плановая.

Кроме того в составе обосновывающих материалов представлена копия заявки Марченко Е.С. как от физического лица, с указанием паспортных данных.

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».

Заместитель начальника отдела регулирования электроэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования электроэнергетики

А.И.Третьякова