



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПРОТОКОЛ

6 октября 2020г.

№ 9

г. Тюмень

Председатель правления:

Литвяков А.В.

Секретарь: главный специалист контрольно-правового отдела РЭК Ваулина С.Л.

Присутствовали члены правления:

Начальник отдела развития электроэнергетики РЭК

Яковлев А.В.

Начальник контрольно-правового отдела РЭК

Кошко Н.О.

Зам. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике РЭК Филимонова Н.В.

Повестка дня:

№	Наименование обсуждаемого вопроса	Ответственный за подготовку материалов
1.	Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» энергопринимающих устройств АО «СУЭНКО».	Сосунов В.В.
2.	О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 №32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год».	Сосунов В.В.

Члены правления - заместитель директора Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа - начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе Минько О.В., руководитель Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры Березовский А.А., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Паутов Д.Н. на заседание правления не явились, представлены письменные позиции по вопросам повестки, представитель УФАС по Тюменской области Полухин Д.А. на заседание правления не явился.

Председателем правления решается вопрос о порядке проведения заседания правления.

Председатель правления: предлагаю утвердить повестку.

Возражений не поступило.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 4; против – 0, воздержался - 0.

Литвяков А.В. – за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. - за

Филимонова Н.В. – за

Вопрос 1. Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» энергопринимающих устройств АО «СУЭНКО».

СЛУШАЛИ Сосунова В.В.: в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО (далее - РЭК) обратилось АО «Россети Тюмень» с заявлением

от 19.08.2020 № KB-6011 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «СУЭНКО» к электрическим сетям АО «Россети Тюмень».

Потребитель: АО «СУЭНКО»;

Объект: ВЛ-110 кВ отпайка на ПС 110/10 кВ «Тополя», расположенной по адресу Тюменская обл.; Тюменский район, Московское МО, 314км федеральной дороги «Екатеринбург-Тюмень».

Максимальная мощность: 22,677 МВт (с учетом существующей 5МВт)

Уровень напряжения: 110 кВ;

Категория надежности: II (вторая).

Согласно выполненным расчетам АО «Россети Тюмень» расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств АО «СУЭНКО» к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» составляют 14,206 тыс.руб. (без НДС) и включают в себя следующие мероприятия:

тыс.руб. (без НДС)

	Наименование мероприятий	Представлено АО «Россети Тюмень»	Принято РЭК
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий	2,407	2,407
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4,696	4,696
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрической сети смежной сетевой организации ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго».	7,103	7,103
4.	Итого	14,206	14,206

Ответственность за достоверность предоставленных данных несет АО «Россети Тюмень».

В соответствии с п. 41 главы V «Особенности технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства» Правил технологического присоединения и п. 41 главы V «Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту» Методических указаний АО «Россети Тюмень» подало заявку на технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго».

В соответствии с разработанными ОАО «РЖД» техническими условиями (далее - ТУ) выполнение мероприятий ТУ (реконструкция ПС-110 кВ «Рошино»: - замена СВ-110 кВ с номинальным током 630 А на выключатель 110 кВ с номинальным током не менее 665 А; - замена трансформаторов тока 110 кВ в ячейках ВЛ-110 кВ Ожогино – Рошино с отпайкой на ПС «Тополя» и ВЛ-110 кВ Рошино – Утяшево с отпайкой на ПС «Ремдормаш» на трансформаторы тока 110 кВ с номинальным током не менее 665 А) обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства АО «Россети Тюмень» к сетям ОАО «РЖД» по двум существующим точкам присоединения без изменения максимальной мощности. Данное технологическое присоединение необходимо в связи с технологическим присоединением объектов электросетевого хозяйства АО «СУЭНКО» (ПС-110 кВ «Тополя») к сетям АО «Россети Тюмень».

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Россети Тюмень» к электрической сети ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» утвержден Решением РЭК Тюменской области, ХАМО-Югры, ЯНАО от 28.04.2020 №7-тп в размере 7,103 руб (без НДС).

В рамках исполнения технических условий, согласованных филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала, для исполнения заявки технологического присоединения АО «СУЭНКО» необходимо реализовать следующие мероприятия:

1. Реконструкция ПС 110 кВ Рошино с заменой СВ-110 кВ с номинальным током 630 А на выключатель 110 кВ с номинальным током не менее 665 А (параметры оборудования уточняются проектом), с заменой трансформаторов тока 110 кВ в ячейках ВЛ 110 кВ Ожогоино - Рошино с отпайкой на ПС Тополя и ВЛ 110 кВ Рошино - Утяшево с отпайкой на ПС 110 кВ Ремдормаш на трансформаторы тока 110 кВ с номинальным током не менее 665 А (параметры оборудования уточняются проектом) на объектах ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго»;
2. АВР на ПС 110 кВ Кармак с действием на включение В-110 Юшала на объектах ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго»;
3. АОПО (автоматика ограничения перегрузки оборудования) на ПС 220 кВ Ожогоино на ВЛ 110 кВ Ожогоино - Молодежная с действием на отключение В 110 кВ Молодежная на ПС 220 кВ Ожогоино на объекте АО «Россети Тюмень»;
4. АОПО на ПС 220 кВ Ожогоино на ВЛ 110 кВ Ожогоино - Рошино с отпайкой на ПС Тополя с действием на отключение В 110 кВ Рошино на ПС 220 кВ Ожогоино на объекте АО «Россети Тюмень».

В соответствии пп. б п.16 Методических указаний и во исполнение п. 87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные ПП РФ от 29.12.2011 №1178, предоставляю для отражения в Решении по утверждению платы за технологическое присоединение объем расходов по установке АОПО на ПС 220 кВ Ожогоино, указанных выше пунктов 3 и 4, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

Необходимость осуществления автоматики ограничения перегрузки оборудования на существующей ПС 220 кВ Ожогоино вызвана требованием АО «Системный оператор единой энергетической системы», так как существующий объем противоаварийной автоматики не обеспечивает процессы предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки ЛЭП и оборудования.

Расчёт стоимости мероприятий АОПО произведен на основании данных технических условий, в соответствии со сборником укрупнённых показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанции и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденного приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 № 488 (далее - Сборник) и составляет 21 779.382 тыс. руб. (без НДС).

Данный расчет стоимости АОПО на ПС 220 кВ Ожогоино не превышает расчет, выполненный посредством применения укрупненных нормативов цен, утвержденных Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства". Данные затраты являются обоснованными и согласно п.87 «О ценообразовании» не включаются в плату за технологическое присоединение, а отражаются в решении по утверждению платы за технологическое присоединение, т.к. не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Специалисты РЭК рассмотрели представленные затраты и предлагают утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Россети тТюмень» энергопринимающих устройств АО «СУЭНКО», а именно в рамках поданной заявки, с увеличением максимальной мощности энергопринимающих на 17 677,2 кВт до величины 22

677,2 кВт по второй категории надежности электроснабжения, в размере 14,206 тыс.руб. (без НДС).

Предлагается принять решение согласно представленного проекта.

Председателем правления зачитывается особое мнение Ассоциации «НП Совет рынка»: Ассоциация «НП Совет рынка» обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17.

Председатель правления: Будут ли у членов правления вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления не поступило.

РЕШИЛИ: 1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» энергопринимающих устройств АО «СУЭНКО», а именно увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям ПС 110 кВ «Тополя» на 17 677,2 кВт, согласно приложению, а именно:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, тыс.руб. без НДС
	Плата за технологическое присоединение всего:	14,206
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,407
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4,696
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	7,103

2. Принять расходы АО «Россети Тюмень» по осуществлению реконструкции ПС-220 кВ «Ожогоино», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 21 779,382 тыс. руб. (без НДС).

3. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 0, воздержался - 2 .

Литвяков А.В. – за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Филимонова Н.В. - за

Минько О.В. – воздержался

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. - за

Вопрос 2. О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 №32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год».

СЛУШАЛИ Сосунова В.В.: в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее по тексту РЭК) обратилось АО «Россети Тюмень» с заявлением от 18.09.2020 №КВ-6726 «О внесении изменений в распоряжение РЭК от 27.12.2019г. №32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год» в части установления стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на строительство ПС 110/35/6 кВ с трансформаторами 2*40 МВА и воздушной линии электропередачи 110 кВ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год.

Согласно пункту 30 Методических указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания), утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017г. №1135/17 в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В подтверждение АО «Россети Тюмень» предоставило в РЭК сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства по строительству ПС 110/35/6 кВ с установкой двух силовых трансформаторов установленной мощностью 40 МВА каждый и двух ВЛ 110 кВ на металлических опорах в одноцепном и двухцепном вариантах исполнения.

Данные для расчёта стандартизированных тарифных ставок на текущий период регулирования в соответствии с п. 12 Методических указаний определены по планируемым расходам с применением сметных нормативов и разработанными техническими условиями.

Расчёт стоимости строительства произведен с применением сборника укрупнённых показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанции и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденного приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 № 488 (далее - Сборник).

Определение стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства выполнен в соответствии приложением №1 Сборника «Методика расчёта стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства по субъектам РФ» (далее – Методика) в базовом уровне цен с переводом в текущий уровень цен с применением индексов изменения стоимости, публикуемых ежеквартально Минстроем России для субъекта РФ (Приказ Минстроя России от 05.06.2019 № 326/пр "Об утверждении Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства") и с учётом зональных, регионально-климатических коэффициентов для данного субъекта РФ (приложение №2 и №3 Сборника).

Кроме этого, в составе экономически обоснованных затрат в соответствии с системой ценообразования и сметного нормирования в строительстве к прямым затратам включены сопутствующие расходы:

ПС 110/35/6 кВ - подготовительные работы - 5%, благоустройство - 4%, временные здания и сооружения - 3,9%, проектно-изыскательские работы - 7,5%, строительный контроль - технический надзор- 3,18%, прочие работы (производство работ в зимнее время, пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты, связанные с командированием рабочих) - 7,5%, непредвиденные затраты - 3%) - 34,08%;

ВЛ 110 кВ в одноцепном исполнении - (благоустройство в части рекультивации земель) - 1,5%, временные здания и сооружения - 3,3%, проектно-изыскательские работы - 7,5%, строительный контроль-технический контроль - 3,18%, прочие работы (производство работ в зимнее время, затраты по перевозке рабочих, затраты, связанные с командированием рабочих) - 5%, непредвиденные затраты - 3%) - 23,48% (для ВЛ 35 кВ и выше).

Обоснованием применения Сборника является отсутствие проектной документации и объектов аналогов, позволяющих на основании проектных данных произвести предварительный расчёт стоимости строительства.

Проанализировав представленную информацию специалисты РЭК определили величину экономически обоснованных расходов на строительство ПС 110/35/6 кВ с установкой двух силовых трансформаторов установленной мощностью 40 МВА каждый в размере 874 796 140 руб./шт.; ВЛ-110 кВ в одноцепной варианте, в размере 9 964 060 руб./км и ВЛ-110 кВ в двухцепном варианте, в размере 15 744 060 руб./км

Предлагаемые к утверждению стоимость ПС 110/35/6 кВ и ВЛ 110 кВ не превышает укрупненные нормативы цен типовых технологических решений, утвержденные Приказом Минэнерго России от 17.01.2019г. №10.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год.

Наименование ставки	Ед.изм.	для территори й городских населенны х пунктов	для территорий не относящихся к городским населенным пунктам	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2)				
на уровне напряжения 110 кВ сечением 150 мм2 1 цепь на опоре	С2	руб./км	9 964 060	9 964 060
на уровне напряжения 110 кВ сечением 150 мм2 2 цепи на опоре	С2	руб./км	15 744 060	15 744 060
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7)				
Подстанции ПС-110/35/6(10) кВ 2*40 МВА	С7	руб./кВт	11 758	11 758

Предлагается принять решение согласно представленного проекта.

Председатель правления: Будут ли у членов правления вопросы и возражения?
Вопросов и возражений от членов правления не поступило.

РЕШИЛИ: 1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 №32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и более	С ₂	руб./км	1 620 097	1 837 057
--	----------------	---------	-----------	-----------

дополнить строками следующего содержания:

на уровне напряжения 110 кВ сечением 150 мм ² 1 цепь на опоре	С _{2.2.2.4.3} город 110 кВ и выше	руб./км	9 964 060	-
	С _{2.2.2.4.3} не город 110 кВ и выше	руб./км		9 964 060
на уровне напряжения 110 кВ сечением 150 мм ² 2 цепи на опоре	С _{2.2.2.4.3} город 110 кВ и выше	руб./км	15 744 060	-

	$C_{2.2.2.4.3}$ не город 110 кВ и выше	руб./км		15 744 060
--	--	---------	--	------------

после строки

БКТП-(6)10/0,4 кВ, 2*1250 кВА	C_5	руб./кВт	3 593	3 593
-------------------------------	-------	----------	-------	-------

дополнить строками следующего содержания:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C_7)				
Подстанции ПС-110/35/6(10) кВ 2*40 МВА	$C_{7.2}$ город 110/35/6(10) кВ	руб./кВт	11 758	-
	$C_{7.2}$ не город 110/35/6(10) кВ	руб./кВт	-	11 758

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 4; против – 1, воздержался - 2.

Литвяков А.В. – за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Филимонова Н.В. - за

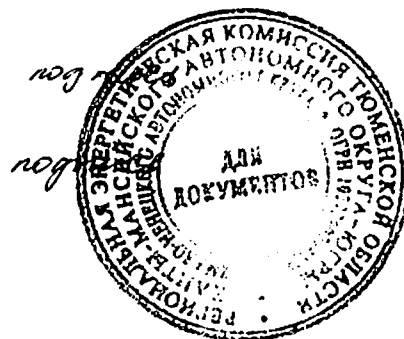
Минько О.В. – воздержался

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. - против

Председатель правления

Секретарь



А.В.Литвяков

С.Л.Ваулина