



Транснефть ТРАНСНЕФТЬЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Место нахождения: Россия, г. Самара, ул. Речная, д. 27, 443082; Тел./факс: (846)270-56-52;
Адрес филиала: Россия, г. Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1, 127254; Тел.(495)950-80-50,
Факс (495)619-98-53, E-mail: oootes@tes.transneft.ru; Сайт: www.tnelss.transneft.ru;
ОГРН 1026300529210; ИНН/КПП 6311049306/631101001

23.06.2016 № ТЭС-02-01-07/3304
На № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «Энерготехсервис»

А.В. Фаберу

Скаковой Л.В.
Рассмотрено
06.07.16г.

О направлении заявки
на технологическое присоединение

Уважаемый Александр Викторович!

Настоящим направляем заявку на технологическое присоединение (далее – ТП) энергопринимающих устройств испытательного центра электродвигателей АО «РЭД».

Принимая во внимание сжатые сроки строительства, убедительно просим Вас принять вышеуказанную заявку в работу и направить в адрес АО «РЭД» оферту договора об осуществлении ТП.

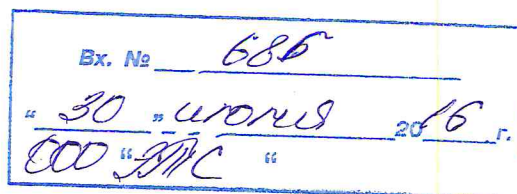
Приложения:

1. Заявка на технологическое присоединение на 3 л. в 2 экз.;
2. Приложения к заявке на 11 л. в 1 экз.

Генеральный директор

С.В. Быков

Исп.: Латыпова Е.А.
Тел.: (495) 950-82-31



Исполнительному директору
ООО «Энерготехсервис»
А.В. Бондаренко

от генерального директора
ООО «ТЭС»
С.В. Быкова

ЗАЯВКА

юридического лица на присоединение энергопринимающих устройств

1. АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ДВИГАТЕЛИ» (АО «РЭД»).

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр: № 1157449004833 , дата внесения – 08.10.2015.

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес: 454010, г. Челябинск, ул. Енисейская, д. 8.

4. В связи с новым строительством просит осуществить технологическое присоединение РУ 10 кВ испытательного центра электродвигателей, расположенного по адресу: Российская Федерация, г. Челябинск, земельный участок с кадастровым номером 74:36:0302002:580.

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств: 2 (две) точки присоединения:
1 точка – на напряжении 10 кВ,
2 точка – на напряжении 10 кВ.

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 11051 кВт (с возможностью прямого пуска двигателя мощностью 8000 кВт) при напряжении 10 кВ с распределением по точкам присоединения:

1 точка – 5525,5 кВт,

2 точка – 5525,5 кВт.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам распределения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы и энергопринимающих устройств заявителя), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств

составляет 11051 кВт (с возможностью прямого пуска двигателя мощностью 8000 кВт) при напряжении 10 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

1 точка – 5525,5 кВт.

2 точка – 5525,5 кВт.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам распределения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы и энергопринимающих устройств заявителя.

б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет кВт при напряжении кВ.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов:
2 x 1000 кВА (мощность трансформаторов уточняется при проектировании).

8. Количество и мощность генераторов отсутствует.

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств:

I категория кВт;

II категория 11051 кВт;

III категория кВт.

10. Заявляемый характер нагрузки и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения: промышленный. Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающие несимметрию напряжения в точках присоединения – отсутствуют.

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов): отсутствует.

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони: не требуется.

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1 этап	2016 - 2017 г.г.	декабрь 2017 г.	11051 (с возможностью прямого пуска электродвигателя мощностью 8000 кВт)	2 (вторая)

Приложения:

1. План расположения энергопринимающих устройств АО «РЭД» на 1 л. в 1 экз.;
2. Копия свидетельства о государственной регистрации права от 22.04.2016 № 74-74/036-74/001/101/2016-8317/2 на 1 л. в 1 экз.;
3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики на 1 л. в 1 экз.;
4. Копия доверенности от 29.03.2016 № 14 подтверждающая полномочия лица, подписавшего заявку на технологическое присоединение на 3 л. в 1 экз.;
5. Копия выписки из ЕГРЮЛ от 11.04.2016 № 1157449004833 на 5 л. в 1 экз.

Заявитель:

С.В. Быков

Генеральный директор ООО «ТЭС»

по доверенности от 29.03.2016 № 14

"13" июня 2016 г.

М.П.



**РЭД**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"РУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ДВИГАТЕЛИ"г. Челябинск ул. Енисейская д. 8; 454010; тел. (351)2168900
ОГРН 1157449004833; ИНН/КПП: 7447126763/744901001**ДОВЕРЕННОСТЬ №14**

г. Челябинск

29 марта 2016г.

Акционерное общество «РУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ДВИГАТЕЛИ» (АО «РЭД»), зарегистрированное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации (ИНН/КПП 7449126763 /744901001; Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 74 № 006438368 от 08 октября 2015г., выдано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Челябинска, основной государственный регистрационный номер 1157449004833 место нахождения: Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улица Енисейская 8 в лице Генерального директора АО «РЭД» Остапенко Сергея Юрьевича действующего на основании Устава АО «РЭД»

во исполнение Договора № РЭД/ОКС/2016/20 от 11.03.2016 (далее – Договор), настоящей доверенностью уполномочивает Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (ООО «ТЭС»), зарегистрированное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации (ОГРН 1026300529210, ИНН 6311049306, КПП 631101001, место нахождения: 443082, г. Самара, ул. Речная, дом 27, почтовый адрес: 127254, г. Москва, ул. Добролюбова, дом 16 корп. 1), в лице Генерального директора Быкова Сергея Владимировича, действующего на основании Устава, представлять интересы АО «РЭД» во всех учреждениях и организациях, органах государственной власти и местного самоуправления, в том числе в контрольных и надзорных органах, органах Федеральной антимонопольной службы, Федеральной службы по тарифам, органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере государственного регулирования тарифов, перед всеми физическими и юридическими лицами по всем вопросам, связанным с сопровождением деятельности АО «РЭД», связанной с технологическим присоединением электропринимающих устройств к электрическим сетям, для чего предоставляет право:

- осуществлять подготовку и направление обращений в органы местного самоуправления о принадлежности объектов электросетевого хозяйства с целью технологического присоединения;


- подписывать и подавать заявления, заявки на технологическое присоединение, представлять, запрашивать и получать все необходимые документы и их копии, акты, заявления, ходатайства, выписки, постановления, распоряжения, согласования, справки и т.д., уплачивать необходимые денежные сборы и пошлины, получать правоустанавливающие и иные документы, свидетельства о государственной регистрации права собственности на объекты недвижимости и другие документы, участвовать в проверках и комиссиях с правом подписания актов проверки и других документов, совершать все действия и формальности, связанные с исполнением данных поручений;
- проводить консультации, переговоры и совещания о возможности перераспределения максимальной (присоединенной) мощности;
- осуществлять обращения о перераспределении мощности в адрес организаций для определения возможности перераспределения максимальной (присоединенной) мощности;
- осуществлять подготовку, подписание и направление Соглашения и Уведомления о перераспределении мощности;
- осуществлять подготовку и направление обращений в сетевую организацию об осуществлении ТП с перераспределением мощности;
- осуществлять проведение консультаций и переговоров для возможного опосредованного присоединения объектов АО «РЭД»;
- осуществлять подготовку и направление обращений в организации по вопросам опосредованного технологического присоединения;
- осуществлять подготовку, подписание и направление Соглашения об опосредованном технологическом присоединении;
- осуществлять подготовку и направление обращений в сетевую организацию об осуществлении опосредованного технологического присоединения;
- получать от сетевых организаций оферты договоров технологического присоединения и технических условий;
- осуществлять подготовку и направление в сетевую организацию предложений по изменению редакции договора, подготавливать и направлять протоколы разногласий;
- осуществлять получение от сетевой организации дополнительных соглашений к договору технологического присоединения, изменений в технические условия;

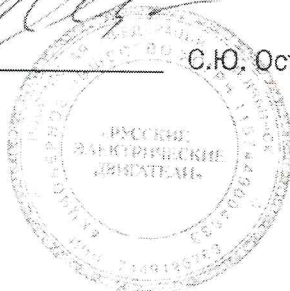
- осуществлять подготовку и направление в сетевую организацию протоколов разногласий к дополнительным соглашениям к договору технологического присоединения;
- осуществлять контроль сроков и объемов выполнения мероприятий по технологическому присоединению Объектов к электрическим сетям, а так же согласовывать акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности и акты осуществления технологического присоединения;
- формировать и направлять заявления в сетевую организацию о восстановлении документов об осуществлении технологического присоединения;
- осуществлять подготовку и направление в сетевую организацию отказа от подписания с мотивированными требованиями о приведении документации в соответствие с действующим законодательством.

Настоящая доверенность выдана с правом передоверия полномочий по настоящей доверенности другим лицам.

Настоящая доверенность выдана до 31 декабря 2016 г. включительно.

Генеральный директор


С.Ю. Остапенко



СОГЛАСОВАНО:

Филиал АО «СО ЕЭС»

Челябинское РДУ

Первый заместитель директора –

Главный диспетчер

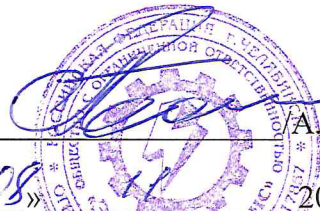

«07» 20 16 г. / В.П. Доманов/

№ 51 от ____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

ООО «Энерготехсервис»

Директор


«08» 20 16 г. / А.В. Бондаренко/

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение
энергопринимающих устройств АО «РЭД»
к электрическим сетям ООО «Энерготехсервис»**

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от **23.06.2016 г. № ТЭС-02-01-07/3307** и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 23.01.2017 № 0260/ТД-16 энергопринимающих устройств **Акционерного общества «Русские электрические двигатели»**, именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ООО «Энерготехсервис».

Настоящие технические условия действительны в течение **4 (четырёх)** лет с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью **11,051 МВт** и объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

- **РУ-10 кВ испытательного центра электродвигателей, расположенного по адресу: Российская федерация, г. Челябинск, земельный участок с кадастровым номером 74:36:0302002:580**, с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

- ввод КЛ 10 кВ №1 в РУ 10 кВ испытательного центра с максимальной мощностью 5,5255 МВт;

- ввод КЛ 10 кВ №2 в РУ 10 кВ испытательного центра с максимальной мощностью 5,5255 МВт.

Схема присоединения к электрическим сетям ООО «Энерготехсервис» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в объеме 11,051 МВт по второй категории надежности электроснабжения.

**1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ
ОБОРУДОВАНИЮ**

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий:

1.1. Строительство однотрансформаторной ПС 110 кВ РЭД с трансформатором мощностью 25 МВА. ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ РЭД выполнить по схеме ЗН-Блок (линия-трансформатор) с выключателем.

1.2. Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 кВ от опоры № 1 ВЛ 110 ЗСО-Гусеничная до ПС 110 РЭД со следующими ориентировочными параметрами: сечением провода АС-120, протяженностью 400 м.

1.3. Строительство КЛ 10 кВ №1 от ячейки № 45 ЗС 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ ЗСО до РУ 10 кВ испытательного центра со следующими ориентировочными параметрами: кабелем с алюминиевыми жилами сечением не менее 600 мм², ориентировочной длиной 1900 м.

1.4. Строительство КЛ 10 кВ №2 от ячейки 10 кВ вновь сооружаемой ПС 110 кВ РЭД до РУ 10 кВ испытательного центра со следующими ориентировочными параметрами: кабелем с алюминиевыми жилами сечением не менее 600 мм², ориентировочной длиной 1900 м.

1.5. Реконструкцию ячейки №45 10 кВ ЗС 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ ЗСО в объеме:

- замена 1 (одного) выключателя на выключатель с номинальным током не менее 1600 А и номинальным током отключения не менее 20 кА (марку и тип оборудования определить проектом).

1.6. Строительство РУ 10 кВ испытательного центра заявителя.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий устройствами микропроцессорной релейной защиты и автоматики.

- схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ и ООО «Энерготехсервис».

2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанных в разделе 1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ и ООО «Энерготехсервис» в соответствии со следующими требованиями:

- технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ и ООО «Энерготехсервис», при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР).

2.3. Оснастить впервые сооружаемые объекты электросетевого хозяйства, указанные в п.1.1 настоящих технических условий, телефонной связью с диспетчерским персоналом Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ и ООО «Энерготехсервис» по двум независимым каналам связи.

2.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ООО «Энерготехсервис»;

- с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения.

2.5. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

2.6. Предусмотреть замену существующей электромеханической ДЗЛ ВЛ 110 кВ ЗСО – Гусеничная типа ДЗЛ-2 на основную защиту с абсолютной селективностью с возможностью отстройки от ТКЗ на стороне 10 кВ трансформатора ПС 110 кВ РЭД.

2.7. На Челябинской ТЭЦ-1 установку АОПО на ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-1 – Чурилово-т.

Выполнить каналы передачи УВ на ОН Заявителя от АОПО ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-1 – Чурилово-т от Челябинской ТЭЦ-1 до ПС 110 кВ РЭД.

2.8. Предусмотреть реконструкцию (модернизацию) АОПО ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-1 – ЗСО на ПС 110 кВ ЗСО с подключением нагрузки ПС 110 кВ РЭД под действие указанной ПА.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АОСЧ (в объеме АЧР), АОПО). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.2 настоящих технических условий, и согласовать с ООО «Энерготехсервис» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ на шинах 10 кВ РУ 10 кВ Заявителя, в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения напряжения на выводах приёмников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.6 с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с ООО «Энерготехсервис» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ.

4.2. ООО «Энерготехсервис» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 1.5, 2.6, 2.7, 2.8 (мероприятия, указанные в пункте 2.7 выполняются ООО «Энерготехсервис» путем урегулирования отношений с третьими лицами) с учетом требований раздела 2, 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. ООО «Энерготехсервис» обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ.

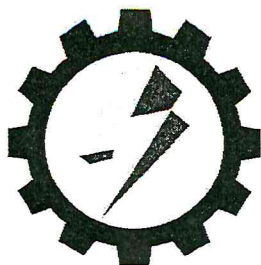
4.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию ООО «Энерготехсервис» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ, с корректировкой утвержденных технических условий.

4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей филиала ООО «Энерготехсервис» и Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ.

4.5. Получить от ООО «Энерготехсервис» акт о выполнении технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ.

4.6. Обеспечить участие представителей ООО «Энерготехсервис» и Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

4.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства ООО «Энерготехсервис», указанных в разделе 1 настоящих технических условий.



общество с ограниченной ответственностью

Энерготехсервис

ООО «ЭТС», 454010, г. Челябинск, ул. Енисейская, 8, тел.: +7 351 259 50 29, факс: +7 351 259 76 04
ИНН 7449117857 КПП 744901001 ОГРН 1147449001259

Исх. № 2074 от 14.11. 2016г.

Министру МТРИЭ Челябинской области

Кучиц Т.В.

«Об утверждении платы за технологическое присоединение»

ЗАЯВЛЕНИЕ

Заявитель (полное наименование организации)	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис»
Юридический и почтовый адрес	454010, г. Челябинск, ул. Енисейская, 8
ИНН/КПП	7449117857/744901001
ОГРН	1147449001259
Банковские реквизиты	Р/с 40702810090000018722, к/с 30101810400000000779 В ПАО «Челябинвестбанк» г. Челябинск БИК 047501779
ФИО и должность исполнительного органа ООО «ЭТС»	Директор Бондаренко Александр Владимирович
Телефон	+7 (351) 259 50 29

Руководствуясь Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг... 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», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», направляю расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также обосновывающие материалы и копии учредительных документов.

Прошу рассмотреть и принять решение об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «РЭД» к электрическим сетям ООО «ЭТС».

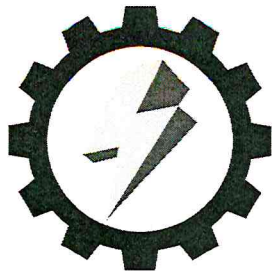
Директор

А.В. Бондаренко

ОПИСЬ ДОКУМЕНТОВ,

прилагаемых к заявлению об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭТС»

1. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица в 1 экз.
2. Копия свидетельства юридического лица о постановке на учет в налоговом органе в 1 экз.
3. Копия Устава ООО «ЭТС» в 1 экз.
4. Копия Изменений №1 в Устав в 1 экз.
5. Копия письма из Статрегистра в 1 экз.
6. Копия решения об учреждении ООО «ЭТС» в 1 экз.
7. Копия решения Единственного участника о назначении исполнительного органа ООО «ЭТС» в 1 экз.
8. Копия договора купли-продажи доли в уставном капитале Общества в 1 экз.
9. Копия приказа об учетной политике в 1 экз.
10. Копии Положений №1 и №2 «Об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2015 год».
11. Копия договора аренды с изменениями в 1 экз.
12. Копия заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя в 1 экз.
13. Копия технических условий с согласованием Челябинского РДУ в 1 экз.
14. Копия договора подряда №ДП/ИПС-43/007/15-СТ от 06.08.2015г. с приложениями, изменениями и первичными платежными документами – в 1 экз. на 34 л.
15. Пояснительная записка в 1 экз.
16. Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭТС» электроустановок АО «РЭД» на основании мероприятий технических условий от 07.11.2016г. в 1 экз.
17. Укрупненный сметный расчет стоимости строительства отпайки 110 кВ от ВЛ 110 ЗСО-Гусеничная, опора №1 до ПС 110
18. Расчет общей стоимости мероприятий по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «РЭД»



общество с ограниченной ответственностью

Энерготехсервис

ООО «ЭТС», 454010, г. Челябинск, ул. Енисейская, 8, тел.: +7 351 259 50 29, факс: +7 351 259 76 04
ИНН 7449117857 КПП 744901001 ОГРН 1147449001259

Расчет

Платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭТС» электроустановок АО «РЭД»

на основании мероприятий технических условий от 07.11.2016г.

Техническими условиями от 07.11.2016г. предусмотрены следующие мероприятия по осуществлению технологического присоединения электроустановок заявителя:

1. Строительство ПС 110 кВ.
2. Строительство кабельной линии 10 кВ №1 от ячейки №45 ЗС 10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ ЗСО до РУ-10 кВ испытательного центра
3. Строительство КЛ-10 кВ №2 от ячейки вновь сооружаемой ПС-110 кВ АО «РЭД» до РУ-10 кВ испытательного центра
4. Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 ЗСО-Гусеничная, опора №1 до ПС 110
5. Монтаж устройства АОПО на Челябинской ТЭЦ-1.

Ориентировочная стоимость мероприятий рассчитывается по следующим основаниям и составляет:

1. Строительство ПС 110 кВ.

Стоимость строительства ПС 110 кВ рассчитана на основании «Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30 и составляет **142 289, 14 тыс. руб., в т.ч. НДС 18% - 21 705,12 тыс. руб.**

2. Строительство кабельной линии 10 кВ №1 (сечение провода с алюминиевой жилой 630 мм², ориентировочная длина 1,9 км)

Стоимость строительства ПС 110 кВ рассчитана на основании «Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30 и составляет **15 365, 6 тыс. руб., в т.ч. НДС 18% - 2 343,9 тыс. руб.**

3. Строительство кабельной линии 10 кВ №2 (сечение провода с алюминиевой жилой 630 мм², ориентировочная длина 1,9 км)

Стоимость строительства ПС 110 кВ рассчитана на основании «Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30 и составляет **15 365, 6 тыс. руб., в т.ч. НДС 18% - 2 343,9 тыс. руб.**

4. Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 ЗСО-Гусеничная, опора №1 до ПС 110 (сечение провода АС-120 длиной – 400 м.)

Стоимость строительства рассчитана на основании сборников Министерства энергетики УНЦ (2015) «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства» и ориентировочно составляет **3 918,1 тыс. руб., в т.ч. НДС 18% - 597,67 тыс. руб.**

5. Монтаж устройства АОПО на Челябинской ТЭЦ-1. Ориентировочная стоимость монтажа устройства АОПО рассчитана на основании реализации аналогичного объекта - ПС – 110 ЗСО по договору подряда №ДП/ИПС-43/007/15-СТ от 06.08.15г. и составляет **975,00 тыс. руб., в т.ч. НДС 18% - 169,91 тыс. руб.**

УКРУПНЕННЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

строительства отпайки 110 кВ от ВЛ 110 ЗСО-Гусеничная, опора №1 до ПС 110

№п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. измерений	Количество	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1.	Проектно-изыскательские работы для ВЛ-110 кВ	УНЦ (2015) ПЗ-08	1 ед.	0,4	3,022	0,52
2.	ВЛ-110 в одноцепном исполнении	УНЦ (2015) Л 1-78	Км.	0,4	6848	2739,2

Итого прямые затраты в ценах по состоянию на 01.01.2015г.: 2739,72 тыс. руб

Индекс перевода в текущие цены на 3 квартал 2016г.: 3320,4 тыс. руб.

НДС 18%: 597,68 тыс. руб.

ВСЕГО: 3918,1 тыс. руб.

РАСЧЕТ ОБЩЕЙ СТОИМОСТИ

Мероприятий по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «РЭД»

№п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, тыс. руб. без. НДС 18%	Стоимость, тыс. руб., с НДС 18%
1	Строительство ПС 110 кВ.	120 584,02	142 289, 14
2	Строительство кабельной линии 10 кВ №1 от ячейки №45 ЗС 10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ ЗСО до РУ-10 кВ испытательного центра	13021,70	15 365, 6
3	Строительство КЛ-10 кВ №2 от ячейки вновь сооружаемой ПС-110 кВ АО «РЭД» до РУ-10 кВ испытательного центра	13021,70	15 365, 6
4	Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 ЗСО-Гусеничная, опора №1 до ПС 110	3320,43	3918,1
5	Монтаж устройства АОПО на Челябинской ТЭЦ-1.	805,09	975,00
6	Мероприятия по подготовке и выдаче заявителю технических условий и прочие действия сетевой организации по организации тех. присоединения	54,70	64,55
		150 807,64	177 977,99

ИТОГО прямые затраты: 150 807,64 тыс. руб.

В т.ч. НДС 18%: 27 170,35 тыс. руб.

ВСЕГО: 177 977,99 тыс. руб.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. Расчет стоимости мероприятий производится в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «РЭД», на основании технических условий от 07.11.2016г., согласованных Челябинским РДУ.

Технические условия содержат как мероприятия, покрытие расходов на которые предусмотрены «Стандартизированными тарифными ставками на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв. постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30, так и мероприятия, покрытие расходов на которые отсутствуют в перечне «Стандартизированных тарифных ставок...».

2. При производстве расчетов стоимости мероприятий по технологическому присоединению использовалась следующая нормативно-правовая база:

- 1) Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- 2) Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»,
- 3) Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30
- 4) Приказ Министерства энергетики РФ от 8 февраля 2016 г. № 75 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства"
- 5) Письмо Минстроя России от 27.09.2016г. №31523-ХМ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на III квартал 2016 года»

3. При расчетах стоимости мероприятий по осуществлению технологического присоединения применялась следующая методика расчета расходов ООО «ЭТС»:

№п/п	Наименование мероприятия	Применяемая методика
1	Строительство ПС 110 кВ.	- П. 7.3. «Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30 - Письмо Минстроя России от 27.09.2016г. №31523-ХМ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на III квартал 2016 года»
2	Строительство кабельной линии 10 кВ №1 от ячейки №45 ЗС 10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ ЗСО до РУ-10 кВ испытательного центра	- П.п. 4.1.12 п. 4.1. «Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30 - Письмо Минстроя России от 27.09.2016г. №31523-ХМ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на III квартал 2016 года»
3	Строительство КЛ-10 кВ №2 от ячейки вновь	- П.п. 4.1.12 п. 4.1. «Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утв постановлением Министерства

	сооружаемой ПС-110 кВ АО «РЭД» до РУ-10 кВ испытательного центра	тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.12.2015г. №67/30 - Письмо Минстроя России от 27.09.2016г. №31523-ХМ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на III квартал 2016 года»
4	Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 ЗСО- Гусеничная, опора №1 до ПС 110	Сборник Министерства энергетики - УНЦ (2015) «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства», ПЗ-08, Л1-78
5	Монтаж устройства АОПО на Челябинской ТЭЦ-1.	СБЦ-8-1 Стоимость строительства в ценах 2001г. «объекты энергетики (2003г.)». Приложение к приказу №11 от 10.02.2010г. Территориальные сборники единичных расценок на строительные и специальные строительные работы Челябинской области (ТЕР-2001)



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 8 декабря 2016 г.

№ 59/ 7

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энерготехсервис» по индивидуальному проекту для АО «Русские электрические двигатели»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 8 декабря 2016 г. № 59 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энерготехсервис»

по индивидуальному проекту для АО «Русские электрические двигатели» в размере 149 696,584 тыс.руб. (без учета НДС), с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 8 декабря 2016 г. № 59/ 7

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)

Заявитель	АО «Русские электрические двигатели»
Объект Заявителя	РУ 10кВ испытательного центра электродвигателей (адрес: г. Челябинск, земельный участок с кадастровым номером 74:36:0302002:580)
Категория надежности	2
Уровень напряжения	10кВ
Максимальная мощность	11051кВт
Граница балансовой принадлежности	На КЛ-10кВ в РУ 10кВ испытательного центра

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1,58
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X
3.1.	строительство воздушных линий	272,78
3.2.	строительство кабельных линий	2 356,66
3.3.	строительство пунктов секционирования	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	10 911,59
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2,22
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1,15

Министр



Т.В. Куниц

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы мощности (1 кВт)**

Заявитель	АО «Русские электрические двигатели»
Объект Заявителя	РУ 10кВ испытательного центра электродвигателей (адрес: г. Челябинск, земельный участок с кадастровым номером 74:36:0302002:580)
Категория надежности	2
Уровень напряжения	10кВ
Максимальная мощность	11051кВт

№ п/ п	Наименование мероприятий	НВВ, руб.			Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	Примечание
		Предложен ия ТСО	Предложен ие МТРЕ	Отклоне ния		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17 461	17 461	0	1,58	На уровне стандартизированной ставки на 2016 г.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	3 320 430	3 014 462	-305 968	272,78	На основании приказа Минэнерго России от 08.02.2016 г. № 75
3.2.	строительство кабельных линий	26 043 400	26 043 400	0	2 356,66	На уровне стандартизированной ставки на 2016 г.
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	
3.5.	строительство(реконструкция) центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	120 584 019	120 584 019	0	10 911,59	На уровне стандартизированной ставки на 2016 г.
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	24 533	24 533	0	2,22	На уровне стандартизированной ставки на 2016 г.
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом	-	-	-	-	

№ п/ п	Наименование мероприятий	НВВ, руб.			Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	Примечание
		Предложен ия ТСО	Предложен ие МТриЭ	Отклоне ния		
1	2	3	4	5	6	7
	органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя					
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	12 709	12 709	0	1,15	На уровне стандартизированной ставки на 2016 г.
	Монтаж устройства АОПО на Челябинской ТЭЦ-1	805 090	0	-805 090	-	Инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры
	Плата за технологическое присоединение, всего	150 807 642	149 696 584	-1 111 058		

Приложение 2

Состав расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры и не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

№ п/п	Заявитель	Наименование мероприятий	Сумма, руб.
1	2	3	4
	Выполнение ТУ сетевой организацией (с инвестиционной составляющей), всего		19 792 563,60
	в том числе:		
1	АО «Русские электрические двигатели»	– реконструкция ячейки № 45 10кВ ЗС 10кВ ЗРУ 10кВ ПС 110кВ ЗСО в объеме: замена одного выключателя на выключатель с номинальным током не менее 1600А и номинальным током отклонения не менее 20кА	19 379 428,00
		- реконструкция АОПО ВЛ 110кВ Челябинской ТЭЦ-1 – ЗСО на ПС 110кВ ЗСО с подключением нагрузки ПС 110кВ РЭД под действие указанной ПА	413 135,60

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»), именуемое в дальнейшем **сетевой организацией**, в лице директора Бондаренко Александра Владимировича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

Акционерное общество «РУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ДВИГАТЕЛИ» (АО «РЭД») именуемое в дальнейшем **заявителем**, в лице Генерального директора АО «РЭД» Остапенко Сергея Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор (далее Договор) о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) РУ-10 кВ испытательного центра электродвигателей, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 11051 (кВт);

категория надежности 2;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств - 0 кВт

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения испытательного центра электродвигателей, который будет располагаться по адресу: 454010, г. Челябинск, ул. Енисейская, 8, земельный участок с кадастровым номером 74:36:0302002:580.

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия).

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 4 года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению - октябрь 2017 года.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем с привлечением представителей АО «СО ЕЭС»;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

не позднее 3 рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт

разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в проверке выполнения технических условий Сетевой организацией при участии представителей АО «СО ЕЭС»;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области и составляет **176 641 969 (сто семьдесят шесть миллионов шестьсот сорок одна тысяча девятьсот шестьдесят девять) рублей 12 копеек**, в т.ч. НДС 18% 26 945 385 (двадцать шесть миллионов девятьсот сорок пять тысяч триста восемьдесят пять) рублей 12 копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой

организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

ООО «ЭТС»

Юр. адрес: 454010 г. Челябинск,
ул. Енисейская, 8
ИНН 7449117857 КПП 744901001
Р/с 40702810090000018722
ПАО «Челябинвестбанк» г. Челябинск

К/с 30101810400000000779,
БИК 047501779

Директор ООО «ЭТС»



/А.В. Бондаренко



Заявитель:

АО «РЭД»

Юр. адрес: 454010 г. Челябинск,
ул. Енисейская, 8
ИНН 7449126763 КПП 744901001
Банк для операций в национальной в
валюте ВТБ (ПАО) в г. Москва
БИК 044525187
К/с 30101810700000000187
Р/с 40702810800060001636

Генеральный директор АО «РЭД»



/С.Ю. Остапенко

