

Утверждаю:

2019г.

Адрес: Челябинская обл. г. Кыштым

Объект: ПС Ксанта 35/6кВ

Дефектная ведомость на замену ячейки масляного выключателя на вакуумный



Наименование работ	Количество	Ед. измерения	Примечание
Замена ячейки масляного выключателя на вакуумный			
Демонтаж ячейки масляного выключателя с приводом	1	шт.	
Установка ячейки вакуумного выключателя	1	шт.	
Наладка РЗАиА	1	компл.	

Составил:

инженер ПТО
должность

[подпись]
подпись

Клюев Е.В.
Ф.И.О.

ЗАЯВКА

юридического лица (индивидуального предпринимателя),
физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

1. ОАО «ЧЭК»
(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

2. Номер записи в ЕГРЮЛ (номер записи в ЕГРИП) и дата ее внесения в реестр 1037402553429

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес: г. Челябинск ул. Харлова д.3
(индекс, адрес)

Паспортные данные: серия _____ номер _____ выдан (кем, когда) _____

(для физических лиц)

4. В связи с Увеличение объема максимальной мощности
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. - указать нужное)

просит осуществить технологическое присоединение отходящая ВКЛ-6кВ от ПС Ксанта ЗРУ-6кВ яч.3
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных Челябинская область г. Кыштым
(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств 1 (одна)

(описание существующей сети для присоединения,

максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 363 кВт при напряжении 6 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения 1 - 363 кВт, точка присоединения _____ кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 100 кВт при напряжении 6 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения 1 - 100 кВт;

точка присоединения _____ кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет 263 кВт при напряжении 6 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения 1 - 263 кВт;

точка присоединения _____ кВт.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов 380 кВА.

8. Количество и мощность генераторов _____.

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств:

I категория _____ кВт;

II категория _____ кВт;

III категория 363 кВт.

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения смешанная, преобладает активная

11. Величина и обоснование технологического минимума (для генераторов) _____

12. Необходимость наличия технологической и(или) аварийной брони _____

Величина и обоснование технологической и аварийной брони _____

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	06.2019	03.2020	363	3

14.Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли – продажи электрической энергии (мощности)) _____

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150кВт и менее 670кВт, пункты 7,8,11 и 12 настоящей заявки не заполняют.

Приложения: (указать перечень прилагаемых документов)

- ☐ План расположения энергопринимающих устройств.
- ☐ Копия документа, подтверждающего право собственности
- ☐ Копия свидетельства о регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя или юридического лица
- ☐ Доверенность или иные документы, подтверждающий полномочия представителя заявителя, подающего (получающего), в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.
- ☐ Проект акта аварийной и (или) технологической брони в 2-х экземплярах *(составляется на основании проектной документации схемы электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя).*
- ☐ Акт разграничения БП и ЭО, Акт об осуществлении технологического присоединения, ТУ подтверждающие мощность *(в случае увеличения существующей максимальной мощности).*
- ☐ Реквизиты *(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)*

Заявитель _____ Генеральный директор _____

(должность)

(подпись)

Меньшаков А.В.

(фамилия, имя,

отчество)

(контактный телефон)

В соответствии с Федеральным законом №152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ООО «Продвижение» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя заявку в ООО «Продвижение», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных, любым не запрещенным способом.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

МП " 5 " февраля 2019г.

г. Челябинск

«18» января 20 19 г.

указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

ООО «Продвижение», именуемое в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и **ОАО «ЧЭК»** именуемое в дальнейшем **Заявителем** в лице генерального директора Меньшакова Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор о следующем:

І. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение), 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 **363 кВт**;

категория надежности **III**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ**.

ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.3 настоящего договора, мощность: **263 кВт**.

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

1.2. Технологическое присоединение необходимо для отходящей ВКЛ-6кВ от ПС Ксанта ЗРУ-6кВ **яч.3 456874, Челябинская область, г. Кыштым**

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается не далее 25 метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

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

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

ІІ. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН


2.1. 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 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 5 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю

2.2. Сетевая организация вправе:


Е.С. Петров
А.В. Меньшаков

при невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения по обращению Заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

2.3. 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 осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией;

после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 30 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.

2.4. 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

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №89/5 от 27 декабря 2018 года и составляет **14 730,47** рублей (четырнадцать тысяч семьсот тридцать рублей 47 копеек), в том числе НДС 20%.

3.2. 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;

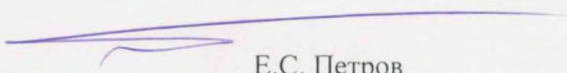
30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

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


3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

4.1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон определена и указана в пункте 8 Приложения №1 к настоящему договору.



Е.С. Петров



А.В. Меньшаков

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

5.2. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

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

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим пунктом порядке за год просрочки.

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

5.6. 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

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

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

7.2. Настоящий договор подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

1. Технические условия № 75-04-06 от 12 » февраль 2019 г. - в 1 экз.

IX. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:

ООО «Продвижение»

454071, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Героев
Танкограда, д.33 оф.301

ИНН 7448144640, КПП 745201001

Р/С 40702810801000014162, Банк АО

«Снежинский», г. Снежинск

К/С 30101810600000000799, БИК 047501799

Тел.: 8(351)7241835

Заявитель:

ОАО «ЧЭК»

454108 РФ, г. Челябинск, ул. Харлова, 3

ИНН/КПП 7448057228/744901001

р/с 40702810300140004797

в ОАО «Челябинвестбанк»

к/с 30101810400000000779

БИК 047501779

Тел. (351) 218 40 21

Директор

МП

Е.С. Петров

Е.С. Петров

Генеральный директор

МП

А.В. Меньшаков

А.В. Меньшаков

Дополнительное соглашение №1

к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

№ 73-03-06 от «18» февраля 2019 года

г. Челябинск

« » 201 года

ООО «Продвижение» именуемое в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

ОАО «ЧЭК» именуемое в дальнейшем **Заявителем**, в лице генерального директора Меньшакова Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующем:

1. Стороны договорились расторгнуть договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 73-03-06 от «18» февраля 2019 года с « » 201 года
2. Стороны подтверждают, что не имеют претензий к друг другу.
3. Настоящее Соглашение составлено в 2-х подлинных экземплярах, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

Сетевая организация

ООО «Продвижение»

454071, Челябинская обл., г. Челябинск, ул.

Героев Танкограда, д.33 оф.301

ИНН 7448144640, КПП 745201001

Р/С 40702810801000014162

Банк АО «Снежинский», г. Снежинск

К/С 30101810600000000799

БИК 047501799

Заявитель

ОАО «ЧЭК»

454108 РФ, г. Челябинск, ул. Харлова, 3

ИНН/КПП 7448057228/744901001

р/с 40702810300140004797

в ОАО «Челябинвестбанк»

к/с 30101810400000000779

БИК 047501779

Тел. (351) 218 40 21

Директор



МП  Е.С. Петров

Генеральный директор



МП  А.В. Меньшаков

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

Приложение №1 к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям № 75-07-06 « 18 » февраля 2019 г.

Технические условия

Регистрационный номер № 75-07-06

от « 18 » февраля 2019 г.

Заявитель: ОАО «ЧЭК»

1. Общие сведения:

- 1.1. *Наименование объекта:* отходящая ВКЛ-6кВ от ПС Ксанта 35/6кВ ЗРУ-6кВ яч.3
- 1.2. *Место расположение объекта:* Челябинская область, г. Кыштым
- 1.3. *Максимальная мощность:* 363 кВт
в том числе существующая: 263 кВт
- 1.4. *Категория надежности:* 3
- 1.5. *Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:* 6 кВ
- 1.6. *Точка присоединения:*
 - 1.6.1. ПС Ксанта 35/6кВ ЗРУ-6кВ яч. 3
- 1.7. *Основной источник питания:* ПС Ксанта 35/6кВ
- 1.8. *Резервный источник питания:* нет
- 1.9. *Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств:* 2019-2020 г.

2. Мероприятия, выполняемые заявителем:

- 2.1. *Требования при проектировании:* разработать проектную документацию, в которой
 - 2.1.1. Предусмотреть проверку оборудования Заявителя на пропуск дополнительной мощности. При неудовлетворительном результате расчетов, предусмотреть реконструкцию своих объектов электросетевого хозяйства.
 - 2.1.2. Произвести расчет реактивной мощности, в случае превышения $\text{tg } \varphi$ на величину более 0,4, предусмотреть устройство компенсации
- 2.2. *Новое строительство:* по результатам проектирования (п.2.1), выполнить монтажные работы
- 2.3. *Требования к усилению существующей сети:* по результатам проектирования (п.2.1), выполнить монтажные работы
- 2.4. *К устройствам:* все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную

техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации;

2.5. *К учету электрической энергии:* нет

2.6. *К компенсации реактивной мощности:* обеспечить $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 на границе балансовой принадлежности, при необходимости выполнить компенсацию реактивной мощности

3. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:

3.1. *Требования при проектировании:* разработать проектную документацию, в которой предусмотреть:

3.1.1. замену масляных выключателей (п.1.6), на вакуумные

3.1.2. проверку оборудования Сетевой организации на пропуск дополнительной мощности. При неудовлетворительном результате расчетов, предусмотреть реконструкцию своих объектов электросетевого хозяйства

3.2. *Новое строительство:* нет

3.3. *Требования к усилению существующей сети:* выполнить монтажные работы, в соответствии п.3.1

3.4. *К устройствам:* все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации

3.5. *К учету электрической энергии:* в соответствии с действующим законодательством, установить ИК учета электрической энергии на границах балансовой принадлежности.

3.6. *К компенсации реактивной мощности:* нет

4. Перед присоединением энергопринимающих устройств к точке присоединения произвести необходимые пуско-наладочные работы и необходимые испытания.

5. Включение объекта будет произведено после:

- осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя сетевой организацией;

- подписания Акта о выполнении технических условий

- подписания Акта об осуществлении технологического присоединения

6. Технические условия действительны два года. Срок действия может быть продлен после своевременного обращения заявителя (до окончания срока действия настоящих технических условий), но с учетом изменений, произошедших в питающей сети.

7. Предполагаемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности установлена в ЗРУ-6кВ ПС Ксанта 35/6кВ, в месте присоединения отходящих ВКЛ-6кВ Заявителя.

Директор



Е.С. Петров