


УТВЕРЖДЕН
Решением Совета директоров
Акционерного Общества
«Южные электрические сети Камчатки»

Протокол от 04 июня 2019г. № 19



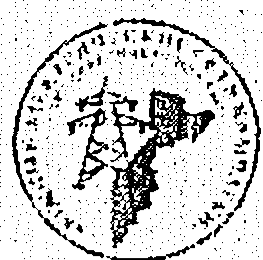
РЕГЛАМЕНТ

**организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям
Акционерного общества «Южные Электрические Сети Камчатки»**

г. Петропавловск-Камчатский

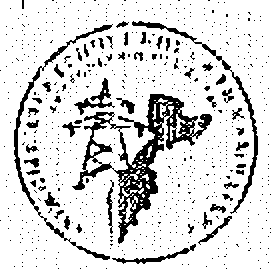
2019 год

ver 2.0

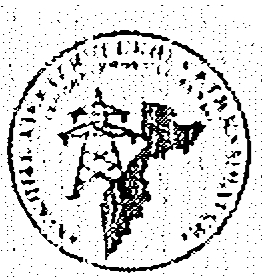


СОДЕРЖАНИЕ

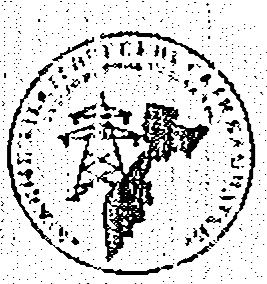
1.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	5
2.	ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОКРАЩЕНИЯ	6
2.1.	Термины и определения	6
2.2.	Сокращения	10
2.3.	Сокращения структурных подразделений	11
3.	УЧАСТНИКИ ПРОЦЕССА ТП и ИХ ФУНКЦИИ	12
3.1.	Структурные подразделения исполнительного аппарата ТСО и энергорайонов, энергоузлов РЭС ТСО	12
4.	ПРОЦЕССЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	17
5.	ПОДПРОЦЕСС: Технологическое присоединение объектов заявителей к сетям ТСО не отнесенных к приоритетным проектам ТП	18
5.1.	Подготовка ТУ, заключение договора ТП	18
5.2.	Разработка, согласование и утверждение ПСД	18
5.3.	Реализация мероприятий по ТП	19
5.4.	Проверка выполнения ТУ	20
5.5.	Ввод в работу новых присоединяемых объектов электроэнергетики и ЭПУ	21
6.	ПОДПРОЦЕСС: Технологическое присоединение по приоритетным проектам	22
6.1.	Приоритетные проекты ТП	22
6.2.	Подготовка ТУ, заключение договора ТП	23
6.3.	Разработка, согласование и утверждение ПСД	23
6.4.	Реализация мероприятий по ТП	24
6.5.	Проверка выполнения ТУ	24
6.6.	Ввод в работу объектов заявителя и ТСО	24
7.	ПОДПРОЦЕСС: Технологическое присоединение к распределительным устройствам электростанций ТСО	24
8.	Порядок получения, регистрации и обработки заявки на ТП	25
9.	Определение наличия (отсутствия) технической возможности ТП	26
10.	Порядок и сроки подготовки технических условий	27
10.1.	Взаимодействие ИА ТСО и энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО	27
10.2.	Сроки подготовки ТУ	28
10.3.	Требования к содержанию ТУ	28
11.	Порядок и сроки подготовки договора ТП	29
11.1.	Существенные условия договора ТП	29
11.2.	Сроки подготовки договора ТП	31
12.	Порядок подготовки договора ТП по индивидуальному проекту	32
13.	Порядок подготовки договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения	33
14.	Особенности ТП объектов электросетевого хозяйства	35
15.	Порядок ТП ЭПУ потребителей посредством перераспределения мощности	36
16.	Порядок ТП при снижении заявителями максимальной мощности ЭПУ путем ее перераспределения в пользу территориальной сетевой организации	39
17.	Порядок действий при опосредованном ТП	39



18.	Временное ТП	40
19.	Порядок проведения проверки выполнения заявителями и ТСО ТУ	42
20.	Восстановление (переоформление) документов по ТП	45
21.	Предоставление отчетной информации по технологическому присоединению	46
Приложение А-0	Блок-схема процесса технологического присоединения	48
Приложение А-1	Заявка юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно	49
Приложение А-2	Заявка юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на временное присоединение энергопринимающих устройств	52
Приложение А-3	Заявка физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)	54
Приложение А-4	Заявка юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств	57
Приложение А-5	Заявка на технологическое присоединение на уменьшение максимальной мощности ЭПУ путем отказа в пользу АО «ЮЭСК»	61
Приложение А-6	Заявление на восстановление переоформление документов	62
Приложение Б-1	Договор ТП физических лиц до 15 кВт	64
Приложение Б-2	Договор ТП юр лиц и ИП до 15 кВт	71
Приложение Б-3	Договор ТП юр лиц и ИП от 15 до 150 кВт	77
Приложение Б-4	Договор ТП юр лиц и ИП свыше 150 кВт до 670 кВт	83
Приложение Б-5	Договор ТП посредством перераспределения максимальной мощности	89
Приложение Б-6	Договор на восстановление переоформление документов по ТП	95
Приложение Б-7	Договор об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям	98
Приложение В-1	Акт обследования точки присоединения	104
Приложение В-2	Акт о выполнении технических условий	107
Приложение В-3	Акт об осуществлении технологического присоединения	109
Приложение В-4	Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии	112
Приложение В-5	Акт об отсоединении энергопринимающих устройств	116
Приложение В-6	Акт согласования технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)	118
Приложение В-7	Акт согласования аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)	120
Приложение Г	Соглашение о перераспределении максимальной	122



<i>мощности</i>		
<i>Приложение Д</i>	<i>Запрос расчета стоимости ТП</i>	<i>125</i>
<i>Приложение Е</i>	<i>Соглашение об уменьшении максимальной мощности</i>	<i>126</i>
<i>Приложение Ж</i>	<i>Уведомление о перераспределении мощности</i>	<i>129</i>
<i>Приложение З</i>	<i>Уведомление о выполнении технических условий</i>	<i>131</i>
<i>Приложение И</i>	<i>Реестр договоров на технологическое присоединение</i>	<i>132</i>
<i>Приложение К</i>	<i>Реестр заявлений о переоформлении (восстановлении) документов ТП</i>	<i>133</i>
<i>Приложение Л</i>	<i>Форма отчета «О выполнении показателей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям»»</i>	<i>134</i>
<i>Приложение М</i>	<i>Форма отчета «Информация об объемах технологического присоединения»</i>	<i>135</i>
<i>Приложение Н</i>	<i>Форма отчета «Основным показателям, характеризующим доступность сетевой инфраструктуры»</i>	<i>136</i>
<i>Приложение О</i>	<i>Форма отчета «Мониторинг технологического присоединения»</i>	<i>137</i>



1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям Акционерного общества «Южные Электрические Сети Камчатки» (далее – Регламент) разработан на основании Положения об организации процесса технологического присоединения в Группе РусГидро 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» (в действующей редакции, далее – Правила ТП).

1.2. Целью настоящего Регламента является повышения эффективности работы структурных подразделений АО «ЮЭСК» (далее - ТСО), участвующих в процессе технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК», путём установления порядка взаимодействия структурных подразделений и исполнительного аппарата как между собой, так и со структурными подразделениями ПАО «РусГидро», участвующими в процессе реализации мероприятий технологического присоединения.

1.3. Задачами настоящего регламента являются:

- создание единого подхода к организации процесса «Технологического присоединения» энергоустановок заявителей к электрическим сетям ТСО в соответствии с правилами и нормами действующего законодательства РФ;

- организация порядка взаимодействия подразделений ТСО по выполнению мероприятий технологического присоединения к электрическим сетям;

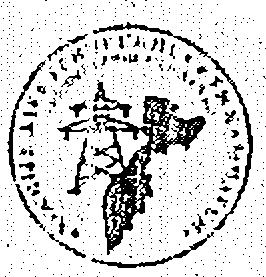
- соблюдение структурными подразделениями ТСО требований действующего законодательства Российской Федерации и настоящего Регламента с целью качественного оказания услуг по технологическому присоединению.

1.4. Регламент является локальным нормативным актом для , определяет степень участия и порядок взаимодействия структурных подразделений ТСО при технологическом присоединении к электрическим сетям находящихся в зоне производственной деятельности АО «ЮЭСК». Отдельные нормы, не вошедшие в данный Регламент и относящиеся к компетенции подразделений и должностных лиц ТСО, участвующих в процессе технологического присоединения, подлежат определению в прочих распорядительных документах ТСО. Пересмотр настоящего Регламента производится в случае изменения основополагающих документов, либо на основании письменного указания руководящих лиц ПАО «РусГидро».

1.5. При вводе в действие новых законодательных и нормативных правовых документов (актов), утвержденных федеральными органами исполнительной власти, требования которых отличаются от приведенных в Регламенте, следует пользоваться вновь введенными требованиями до внесения в Регламент соответствующих изменений.

1.6. Настоящий Регламент разработан на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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» (далее – Правила ТП);
- постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);
- постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и

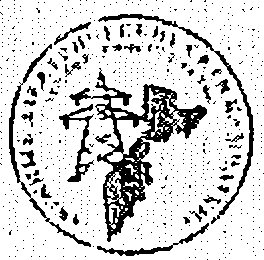


- программах перспективного развития электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
 - постановление Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПТФЭС);
 - распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 № 147-р «О целевых моделях упрощения процедур ведения бизнеса и повышения инвестиционной привлекательности субъектов Российской Федерации»;
 - приказ Минэнерго РФ от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка её предоставления»;
 - приказ Минэнерго России от 03.08.2018 № 630 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем»;
 - приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
 - приказ Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. N 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"
 - приказ Министерства энергетики РФ от 15 апреля 2014 г. N 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций»;
 - приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.04.2008 г. № 212 «Об утверждении порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок»;
 - приказ Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. N 6 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»;
 - Градостроительный кодекс РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.;
 - Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г.;
 - Закон Камчатского края от 3.06.2016 года № 801 «О регулировании отдельных вопросов градостроительной деятельности в Камчатском крае»;
 - Регламент взаимодействия районов и служб по сбору информации о затратах по виду деятельности «технологическое присоединение» АО «ЮЭСК» (утвержденный Приказом ОАО «ЮЭСК» от 18.05.2015 г. № 134А;
 - приказ ПАО «РусГидро» от 28.12.2018 г. № 1023 «Об утверждении Положения об организации процесса технологического присоединения в Группе РусГидро».
 - приказ АО «ЮЭСК» от 22.08.2017 г. № 260 «А» «Об утверждении методических указаний по определению резерва мощности на центрах питания».
 - приказ АО «ЮЭСК» от 31.07.2018 г. № 247А «О внесении изменений в Положение об организации договорной работы в АО «ЮЭСК».

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ. СОКРАЩЕНИЯ

2.1. Термины и определения

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт ТП) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе



величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

Акт выполненных работ (оказанных услуг) – это документ, который составляется сетевой организацией заявителю с целью подтверждения факта выполнения работ либо оказания услуг по договору между ними.

Аварийная броня – минимальный расход электрической энергии (наименьшая потребляемая мощность) объектов потребителя с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающий их безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние, и признается равной величине максимальной мощности токоприемников дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, связи, аварийной вентиляции таких объектов.

Акт согласования технологической и аварийной брони – документ (рекомендуемый образец прилагается к Правилам разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики»), согласованный сетевой организацией и потребителем в порядке, предусмотренном Правилами недискриминационного доступа услугам по передаче электрической энергии, Правилами технологического присоединения.

Временная схема электроснабжения – схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение по договору об осуществлении временного технологического присоединения.

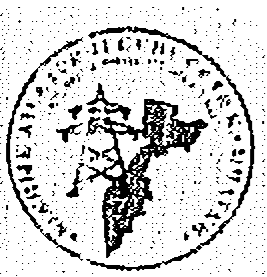
Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электросетевого хозяйства по признаку принадлежности прав собственности или владения объектом, на ином, предусмотренном федеральным законом основании, определяющая границу ответственности между собственниками (законными владельцами) за состояние и обслуживание электроустановок.

Гарантирующий поставщик электрической энергии - коммерческая организация, обязанная в соответствии с настоящим Федеральным законом или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Договор об осуществлении технологического присоединения (Договор ТП) – соглашение, заключенное между сетевой организацией и заявителем, в соответствии с которым сетевая организация принимает на себя обязательства по реализации мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения (далее - ТП), в том числе мероприятий по разработке технических условий и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласованию их с системным оператором, обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства, включая их проектирование, строительство, реконструкцию, к присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителя, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики).

Договор о предоставлении мощности – договор, купли-продажи (поставки) мощности, предусматривающий условия, касающиеся сроков начала продажи мощности каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов, устанавливающий технические характеристики (параметры) генерирующего оборудования и заключенный между покупателями, организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и генерирующими компаниями оптового рынка электрической энергии и мощности.

Документы о технологическом присоединении – документы, составленные в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения.



Единая энергетическая система России - совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Заявитель – юридическое или физическое лицо, индивидуальный предприниматель, имеющие намерение осуществить ТП впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики, увеличить объем максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности без пересмотра (увеличения) величины максимальной мощности, но с изменением схемы внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики, а также осуществить присоединение ранее присоединенных энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики выведенных из эксплуатации (в том числе в целях консервации на срок более 1 года).

Заявка на технологическое присоединение (заявка на ТП) – документ, направляемый заявителем, намеревающимся заключить с сетевой организацией договор об осуществлении технологического присоединения, содержащий основные данные о заявителе, о планируемых параметрах присоединения и присоединяемых энергопринимающих устройствах, объектах электроэнергетики.

Закрытые центры питания- ПС 35 кВ и выше, на которых при увеличении мощности невозможно выполнение нормативных требований и условий эксплуатации, параметров надежности функционирования электрических сетей, систем и оборудования, качества передаваемой электрической энергии, а также исполнение ранее взятых на себя обязательств по технологическому присоединению электроустановок заявителей к данным центрам питания, при условии, что данные центры питания не включены в утвержденные планы (инвестиционные программы) капитального строительства сетевой организации или других компаний и ведомств.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

Индивидуальный проект – технологическое присоединение, осуществляемое в случае отсутствия технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в МВт.

Независимый источник питания – источник питания, на котором сохраняется напряжение в послеаварийном режиме в регламентированных пределах при исчезновении его надругом или других источниках питания. К числу независимых источников питания относятся две секции или системы шин одной или двух электростанций и подстанций при одновременном соблюдении следующих двух условий:

- 1) каждая из секций или систем шин в свою очередь имеет питание от независимого источника питания;
- 2) секции (системы) шин не связаны между собой или имеют связь, автоматически отключающуюся при нарушении нормальной работы одной из секций (систем) шин.

Объекты электросетевого хозяйства - линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

Объекты заявителя – энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, а также объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых в сетевую организацию подана заявка на ТП.

Открытые центры питания - ПС 35 кВ и выше, не относящиеся к закрытым центрам питания.

Параметры присоединения – параметры напряжения в точке присоединения, параметры приборов



учета, измерительных трансформаторов в точке присоединения, параметры релейной защиты и автоматики, параметры автономных источников генерации, параметры устройств компенсации реактивной мощности, однолинейная электрическая схема присоединения объектов, характер нагрузки, категория надежности.

Передвижной объект – энергопринимающие устройства, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц.

Постоянная схема электроснабжения - схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение по договору об осуществлении технологического присоединения.

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимое значение мощности, которое может быть передано по электрическим сетям с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем и качества передаваемой электрической энергии.

Расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации - минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

Структурные подразделения ТСО – структурные подразделения исполнительного аппарата и энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО.

Сетевые организации (СО)- организации, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Смежная сетевая организация (ССО)- территориальная сетевая организация, организация по управлению объектами ЕНЭС, к электрическим сетям которых присоединены объекты филиалов ПАО «РусГидро» и (или) подконтрольных ПАО «РусГидро» обществ.

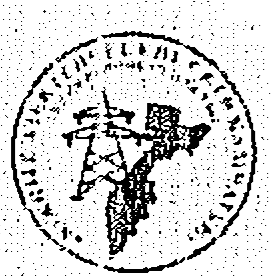
Территориальная сетевая организация (ТСО) - подконтрольные ПАО «РусГидро» организации, имеющие статус территориальных сетевых организаций, осуществляющие мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики к принадлежащим подконтрольным организациям объектам электросетевого хозяйства ТСО

Технические условия на технологическое присоединение (ТУ) – неотъемлемая часть Договора на ТП, содержащая перечень мероприятий по технологическому присоединению, а также обязательства сторон по их выполнению.

Технологическая броня – минимальный расход электрической энергии (наименьшая потребляемая мощность) и продолжительность времени, необходимые для завершения технологического процесса, цикла производства потребителя, использующего в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное прекращение которых вызывает необратимое нарушение технологического процесса и (или) опасность для жизни людей, окружающей среды, после чего может быть произведено отключение соответствующих энергопринимающих устройств.

Территориальная распределительная сеть - комплекс электросетевого оборудования не входящий в ЕНЭС и используемого для предоставления услуг по передаче электрической энергии.

Точка присоединения - место физического соединения энергопринимающего устройства заявителя



(энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Фактическое присоединение – комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положение «отключено»).

Центр питания – подстанции с высшим напряжением 35 кВ и выше, находящиеся в собственности или на ином, предусмотренном федеральными законами основании у ТСО.

Энергопринимающие устройства (ЭПУ)- совокупность машин, аппаратов, линий и иного оборудования, находящихся у заявителей на праве собственности или на ином законном основании и обеспечивающих возможность преобразования, трансформации, передачи, накопления, распределения и потребления электрической энергии.

Другие термины, определения, понятия, используемые в настоящем Регламенте, соответствуют терминам, определениям, понятиям, закрепленным законодательством Российской Федерации.

2.2. Сокращения

Акт ТП – акт об осуществлении технологического присоединения

БП – бизнес-план ТСО и ГК

ГКПЗ – годовая комплексная программа закупок

ЕНЭС – Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть

ИПР – инвестиционная программа

ЛНД (А) – локальные нормативные документы (акты)

ОТР – основные технические решения

ПСД – проектно-сметная документация

ПС – подстанция

ПНР – пуско-наладочные работы

Правила ТП – Правила 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 (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861)

РРО – орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (региональный регулирующий орган)

Ростехнадзор – орган федерального государственного энергетического надзора

СВМ – схема выдачи мощности

СВЭ – схема внешнего электроснабжения

СМР – строительно-монтажные работы

ССО – смежная сетевая организация

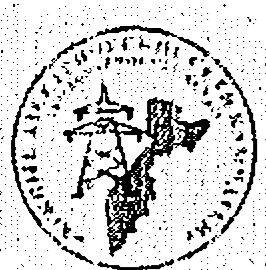
ТЗ – техническое задание на разработку ПСД

ТП – технологическое присоединение

ТПФЭС – правила технологического функционирования электроэнергетических систем

ТУ – технические условия для присоединения к электрическим сетям

ЭПУ – энергопринимающие устройства

**2.3. Сокращения структурных подразделений**

Аббревиатура	Наименование структурного подразделения	Организация
ИА	исполнительный аппарат	ПАО «РусГидро»
ИА ТСО	исполнительный аппарат территориальной сетевой организации	АО «ЮЭСК»
ОДО	отдел документального обеспечения и информационной политики	АО «ЮЭСК»
ОТП	отдел технологического присоединения	АО «ЮЭСК»
ОИПР	отдел инноваций и перспективного развития	АО «ЮЭСК»
ОКСиУП	отдел капитального строительства и управления проектами	АО «ЮЭСК»
ОСЭ	отдел сбыта электроэнергии	АО «ЮЭСК»
ОКУиУ	отдел корпоративного управления и учета	АО «ЮЭСК»
УЭПиТ	управление экономического планирования и тарифообразования	АО «ЮЭСК»
СПТКиУЗ	служба производственно-технической комплектации и управления закупками	АО «ЮЭСК»
ДС	Диспетчерская служба	АО «ЮЭСК»
ПТС	производственно-техническая служба	
ФО	финансовый отдел	АО «ЮЭСК»
ЮО	юридический отдел	АО «ЮЭСК»



3. УЧАСТНИКИ ПРОЦЕССА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ И ИХ ФУНКЦИИ

Действие настоящего Регламента распространяется на исполнительный аппарат ТСО, структурные подразделения ТСО и энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО участвующие в процессе «технологического присоединения».

Основной целью процесса «Технологического присоединения к электрическим сетям» является разработка и реализация мероприятий, обеспечивающих присоединение впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается либо изменяется схема внешнего электроснабжения, с учётом обеспечения режимов работы энергетических установок электрических сетей сетевых организаций и потребителей, недопущения бесконтрольного использования мощности от центров питания ТСО.

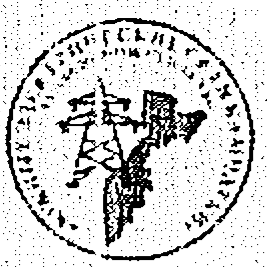
3.1. Структурные подразделения ИА ТСО и энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО:

3.1.1. ОДО выполняет следующие функции:

- регистрацию заявок на ТП, договоров ТП и документов в КСД LanDocs.
- направление договоров ТП и ТУ, а так же документов по ТП заявителям.

3.1.2. ОТП выполняет следующие функции:

- определение критериев объектов заявителей (величина максимальной, установленной мощности, класс напряжения и т.д.), по заявкам на ТП которых производится разработка, согласование и утверждение ТУ на уровне ИА ТСО.
- разработку, согласование и утверждение ТУ по объектам заявителей, заявки на ТП которых должны рассматриваться на уровне ИА ТСО, а также подписание Договоров на ТП по данным объектам.
- осуществление контроля за внедрением и развитием функции «Личный кабинет» и «Калькулятор стоимости технологического присоединения» (предварительный и контрольный расчет платы за ТП).
- осуществление контроля за соблюдением структурными подразделениями ИА ТСО и энергорайонами, энергоузлами, РЭС ТСО сроков и порядка ТП, определенного Правилами ТП.
- предоставление отчетной информации в соответствии с требованием распорядительных документов органов государственной власти, а также ПАО «РусГидро».
- контроль и анализ фактического поступления средств по договорам ТП (на соответствие срокам, суммам и иным указанным в договорах ТП условиям), в том числе заключенным на уровне ИА ТСО, по объектам заявителей которые расположены (будут расположены) в зоне эксплуатационного обслуживания энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО.
- организацию исполнения мероприятий по ТП ТСО и энергорайонами, энергоузлами, РЭС ТСО в установленные договором ТП сроки, а также контроль за соблюдением заявителями обязательств по ТУ и договорам ТП.
- осуществление контроля за исполнением мероприятий, направленных на обеспечение ТП, в объемах и в сроки, определенных договорами на ТП и ПСД.
- проверку полноты предоставленных сведений и документов заявителем к заявке на ТП.
- взаимодействия с заявителем по уточнению информации или предоставления недостающих сведений и документов к заявке.



- получение предложений от энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО о возможных схемах присоединения ЭПУ заявителя.
- направление в органы местного самоуправления запросов и согласование схем предварительного размещения новых объектов электросетевого хозяйства без предоставления земельных участков.
- направление распорядительных документов о включение под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики объектов и ЭПУ заявителей в энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО.
- участие в процессе подготовки пакета документов, прилагаемых к заявлению в РРО об установлении платы ТП по индивидуальным проектам.
- предоставление консультаций, ответов, пояснений, направления уведомлений заявителям по вопросам ТП.
- рассмотрение заявлений, жалоб заявителей на действия или бездействия ТСО и энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО по вопросам ТП.
- направление в ЮО ТСО информации о неисполнении обязательств по договорам ТП со стороны заявителей, для принятия мер ответственности в соответствии с действующим законодательством.
- ведение в электронном виде реестра договоров ТП, содержащего максимально возможный перечень сведений.
- ведение в электронном виде реестра обращений заявителей по восстановлению и переоформлению документов ТП, содержащего сведения о дате и каналах поступления заявлений, о предмете (случае) заявления, реквизитах акта о технологическом присоединении заявителя (даты фактического присоединения заявителя), об этапах (сроках, дат) и результатов рассмотрения заявления, включая запросах и получении необходимой информации от третьих лиц и заявителя.
- обеспечение сбора, учета и хранения документов в архиве, оформленных в процессе ТП (заявок ТП, договоров ТП с приложениями, в том числе актов ТП, Актов осмотра (обследования) точек присоединения и иных документов по ТП, включая переписку).
- внесение заключенных договоров ТП в единую систему учета ТСО.

3.1.3. ОИПР выполняет следующие функции:

- включение в ИПР строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства по заключенным договорам ТП.
- внесение изменений в годовую и долгосрочную ИПР ТСО с включением мероприятий, принятых к исполнению ТСО в соответствии с заключёнными договорами ТП.

3.1.4. ОКСиУП выполняет следующие функции:

- оформление договоров с проектными и другими организациями.
- подготовка проектов договоров подряда по строительству и проектно-изыскательским работам.
- организация выполнения мероприятий по технологическому присоединению объектов генерации и сетевых организаций.
- осуществление технического надзора за качеством строительно-монтажных работ и оборудования поставляемого на объекты.
- ввод в эксплуатацию объектов нового строительства.



- направление в ЮО информации о неисполнении обязательств со стороны подрядчиков для принятия мер ответственности, предусмотренных договорами ТП.
- обеспечение исполнения функций заказчика-застройщика строительно-монтажных работ по обязательствам ТСО по договорам ТП.
- определение понесенных затрат ТСО по выполнению строительно-монтажных работ по заключенным договорам ТП.

3.1.5. СПТКиУЗ выполняет следующие функции:

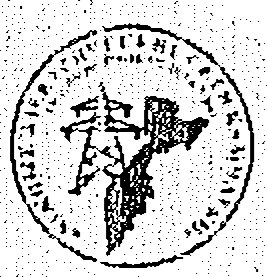
- формирование и осуществление закупочной деятельности ТСО.
- формирование экономически обоснованных затрат и обеспечение эффективности при проведении закупок продукции для нужд технологического присоединения.
- формирование годовой программы закупок для нужд ТСО.
- проведение закупочных процедур по выбору подрядных организаций, выполняющих проектные и строительно-монтажные работы.
- проведение закупочных процедур по выбору поставщиков осуществляющих поставку МТР.
- приобретение и доставку МТР в энергорайоны, энергоузлы, РЭСТСО для выполнения строительно-монтажных работ по заключенным договорам ТП.

3.1.6. УЭПиТ выполняет следующие функции:

- направление обращения в РРО для установления платы (ставок) по технологическому присоединению на очередной период регулирования.
- проведение расчета затрат на ТП с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления ТСОТП по индивидуальному проекту.
- расчет необходимой валовой выручки по (НВВ) ТП с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.
- расчет размера экономически обоснованной платы за ТП всего планового объема мощности ЭПУ максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно) и определении размера выпадающих доходов, планируемых для компенсации.
- расчет выпадающих доходов по ставке С1, а также по ставкам С2-С4 на основании данных представленных ОТПи ОКСиУП.
- принятие от ОТП справок для расчета фактических расходов по виду деятельности «Технологическое присоединение к электрическим сетям».
- проведение экономического анализа деятельности ТСО по ТП с разработкой мероприятий по эффективному использованию капитальных вложений, материальных, трудовых и финансовых ресурсов, повышению производительности труда, снижению издержек, повышению рентабельности, увеличению прибыли, устранению потерь и непроизводительных расходов.

3.1.7. ДС выполняет следующие функции:

- предоставление оперативной информации по подключении вновь построенных объектов ТСО.
- контроль за работой структурных подразделений предприятия по обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей.
- предоставление оперативной информации по технологическим нарушениям, авариям.



- участие в расследовании причин технологических нарушений и аварий.

3.1.8. ПТС выполняет следующие функции:

- проведение замеров летнего и зимнего максимума нагрузок на ТП (ПС) и предоставлении информации в ОТП.
- Подготовку информации о максимума нагрузок на ТП (ПС) и резерва мощности свободного для технологического присоединения.
- проведение экспертизы вновь вводимых и реконструируемых объектов, технологических схем, вновь устанавливаемого оборудования.

3.1.9. Отдел учета и отчетности выполняет следующие функции:

- выставление счетов-фактуры и оформление актов выполненных работ (оказанных услуг) по исполненным договорам ТП.
- отнесение затрат по виду деятельности «технологическое присоединение» на основании предоставленных документов в соответствии с внутренними распорядительными документами ТСО.
- регистрацию счета на оплату по договорам ТП.
- хранение платежных документов по оплате за ТП (платежных поручений, приходных кассовых ордеров) в соответствии с установленным сроком хранения бухгалтерских документов.
- направление в ОТП информации (в форме реестра) о поступлении денежных средств через кассу по договорам ТП в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.10. ФО выполняет следующие функции:

- предоставление отчета о движении поступивших денежных средств по договорам ТП до первого числа следующего месяца за отчетным в ОТП.
- учет движения финансовых средств и составления отчетности о результатах финансовой деятельности по ТП.

3.1.11. Энергоинспекция выполняет следующие функции:

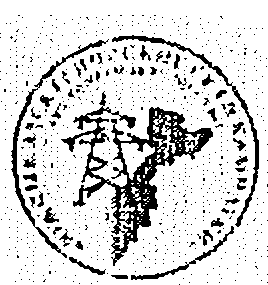
- проверку и согласование актов допуска приборов учета электрической энергии заявителей и расчетов потерь, требованиям указанным в ТУ ТП.
- контроль работы энергосбытовых участков по выявлению бездоговорного, несанкционированного потребления электрической энергии, а так же самовольного присоединения к электрическим сетям.

3.1.12. ЮО выполняет следующие функции:

- осуществление консультационной поддержки структурных подразделений ТСО по вопросам применения нормативных правовых актов, регулирующих порядок осуществления мероприятий по ТП.
- согласование внесения изменений в договоры ТП, протоколов разногласий, соглашений о расторжении договоров ТП по обращению заявителей или в судебном порядке.

3.1.13. Энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО выполняют следующие функции:

- проведение осмотров (обследований) возможных точек присоединения объектов заявителей.
- оформление и направление в ОТП актов обследования точек присоединения.



- предоставление актуализированных однолинейных схем с указанием трасс прохождения линейных объектов с привязкой к местности.
- проведение осмотров присоединяемых электроустановок заявителей на соответствие выполнения заявителями требований к устройствам релейной защиты, регулированию реактивной мощности, противоаварийной и режимной автоматике, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, к контролю и поддержанию качества электроэнергии, устройствам обеспечивающим контроль величины максимальной мощности, а также к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной), указанных в ТУ.
- подготовку замечаний по невыполнению ТУ заявителями.
- подготовку и предоставление в ОТП следующих документов по ТП:
 - акта допуска прибора учета электрической энергии и расчетов потерь электрической энергии;
 - акта о выполнении технических условий;
 - акта об осуществлении технологического присоединения;
- проведение зимних и летних замеров нагрузок на ТП (ПС).
- проведение расчетов по пропускной способности существующих электрических сетей для определения («открытый» или «закрытый») центр питания в точках присоединения.
- предоставление справок учета рабочего времени и учета пробега автотранспорта для отнесения затрат по виду деятельности ТП.



4. ПРОЦЕССЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

4.1. Процесс ТП состоит из следующих подпроцессов:

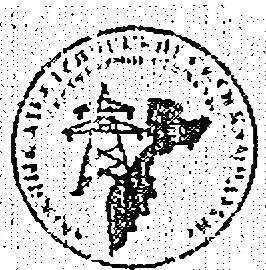
- технологическое присоединение объектов заявителей к сетям ТСО, не отнесенных к приоритетным проектам ТП;
- технологическое присоединение по приоритетным проектам;
- технологическое присоединение вновь построенных (реконструированных) объектов по производству электрической энергии.

4.2. Процесс ТП по всем категориям заявителей, в том числе по категории заявителей находящейся в границах мониторинга целевой модели до 150 кВт утвержденной распоряжением правительства РФ от 30.01.2017 №147-р, приведен в блок-схеме Приложение А-0 и устанавливает следующий порядок:

- получение ТСО заявки на ТП;
- регистрацию заявки на ТП;
- проверку предоставленных сведений и документов на соответствие требованиям Правил ТП.
- направление в энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО распорядительных документов о проведении осмотра (обследования) точек присоединения ЭПУ заявителя;
- определение наличия (отсутствия) технической возможности ТП;
- подготовку ТУ и проекта договора ТП;
- при отсутствии технической возможности ТП, подготовку документов для расчета платы по индивидуальному проекту и направление в РРО обращения для установления платы ТП;
- заключение договора ТП между ТСО и заявителем;
- заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры ТП;
- разработку ПСД и получение исходно-разрешительной документации согласно обязательствам, принятым ТСО в соответствии с условиями договора ТП и ТУ;
- выполнение сторонами договора ТП мероприятий по ТП предусмотренных договором;
- проверку выполнения ТУ заявителем;
- получение ТСО и заявителем разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства либо направления уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию с учетом требований Правил ТП;
- осуществление ТСО фактического присоединения объекта заявителя к электрическим сетям (под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ТСО и объектов электроэнергетики (ЭПУ) заявителей без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объект заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);
- фактическая подача напряжения и мощности, осуществляемую путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») на объект заявителя;
- подписание ТСО и заявителем акта ТП;
- подписание акта технологической и (или) аварийной брони в случаях, предусмотренных Правилами ТП.

4.3. Ответственным за организацию Процесса ТП является:

- в ИА ТСО – начальник управления инвестиционной деятельности
- в энергорайонах, энергоузлах, РЭС ТСО – начальники энергорайонов, энергоузлов, РЭС.



5. ПОДПРОЦЕСС: Технологическое присоединение объектов заявителей к сетям ТСО, не отнесенных к приоритетным проектам ТП

5.1. Подготовка ТУ, заключение Договора ТП:

5.1.1. При поступлении заявки на ТП в ТСО, ОТП проводит проверку заявки на ТП на предмет:

- полноты представленных в заявке на ТП сведений и документов, определенных Правилами ТП, и при необходимости осуществляет взаимодействие с заявителем по предоставлению недостающих сведений и документов. При не предоставлении недостающих сведений ТСО аннулирует заявку в порядке и сроки, установленные Правилами ТП;
- соответствия критериям, определенным в разделе 4 настоящего Регламента, и направления заявки на ТП, соответствующей указанным критериям, для рассмотрения по принадлежности;
- отнесения данного ТП к приоритетным проектам ТП, критерии которых установлены в разделе 4 настоящего Регламента.

5.1.2. В случае поступления заявки на ТП в энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО, энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО не позднее 1 рабочего дня с момента получения направляет данную заявку в ОТП ТСО.

В случае если ТП попадает под критерии приоритетных проектов ТП, процедура подготовки и согласования ТУ осуществляется с учетом требований раздела 6 настоящего Регламента.

5.1.3. После получения надлежащим образом оформленной заявки на ТП, ОТП в течение 5 рабочих дней с даты получения осуществляет разработку проекта ТУ и их согласование в профильных структурных подразделениях ТСО.

Определение требований и мероприятий, включаемых в ТУ, осуществляется с соблюдением требований, установленных Правилами ТП, ПТФЭС.

Разработка ТУ в отношении заявителей, предусмотренных пунктами 12.1 - 14 Правил ТП, осуществляется на основании типовых форм ТУ, предусмотренных Регламентом.

Разработка ТУ в отношении иных заявителей осуществляется в соответствии с типовыми формами ТУ. Типовые формы ТУ разрабатываются и утверждаются в ИА ТСО.

Разработка проекта ТУ осуществляется ОТП с учетом сроков заключения Договора на ТП, установленных для соответствующих категорий заявителей Правилами ТП и Регламентом.

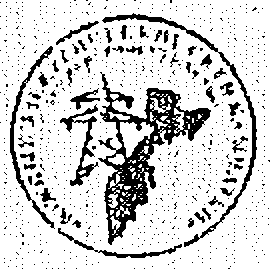
5.1.4. Проект ТУ в обязательном порядке должен содержать требования по разделению обязательств ТСО и заявителя в части выполнения мероприятий предусмотренных ТУ, согласованию проектной документации, оснащению Объектов заявителя устройствами релейной защиты и автоматики, связи, а при присоединении объектов по производству электрической энергии - требованиями к характеристикам генерирующего оборудования и параметрам их работы в составе электроэнергетической системы.

5.1.5. При разработке проекта ТУ ОТП проводит оценку технической возможности осуществления ТП и определяет технические решения по обеспечению технической возможности осуществления ТП Объектов заявителя, исходя из критериев наличия (отсутствия) технической возможности, предусмотренных разделом 9 Регламента.

В случае если для осуществления ТП объектов заявителя необходимо получение ТУ от ССО, ОТП направляет заявку на ТП в ССО в порядке и сроки, установленные Правилами ТП.

5.1.6. В целях оценки обоснованности включаемых в ТУ технических решений по обеспечению технической возможности осуществления ТП объектов заявителя, ОТП проводит (организует проведение) соответствующие расчеты электроэнергетических режимов, а также анализ необходимости установки (модернизации) первичного и вторичного оборудования, установки устройств релейной защиты и автоматики, как на объектах электросетевого хозяйства ТСО, так и на объектах заявителя и в прилегающей электрической сети.

По результатам проведенного анализа предлагаемые технические решения по обеспечению технической возможности осуществления ТП объектов заявителя должны быть включены в ТУ с обязательным указанием распределения обязательств по их реализации.



5.1.7. После утверждения ТУ, ОТП формирует проект Договора ТП в порядке и сроки, установленные разделом 11 Регламента, и направляет его на подписание исполнительному директору ТСО.

Разработка проекта Договора ТП в отношении заявителей, предусмотренных пунктами 12.1-14 Правил ТП, осуществляется на основании типовых форм Договора ТП, установленных Приложениями Б-1 – Б-7, и с учетом сроков заключения Договора на ТП, установленных для соответствующих категорий заявителей разделом 11 Регламента.

В случае если для организации ТП требуется подписание Договора ТП, предусматривающего необходимость применения условия о предоставлении обеспечения исполнения обязательств ТСО в виде поручительства компаний Группы РусГидро, указанный Договор ТП должен быть согласован с Департаментом перспективного развития ПАО «РусГидро».

5.1.8. В целях формирования Договора ТП, ОТП при необходимости, осуществляет взаимодействие с РРО по установлению платы за ТП в порядке и сроки, установленные разделом 12 Регламента и иными нормативными актами.

5.1.9. ОТП направляет подписанный проект Договора ТП с утвержденными ТУ в адрес заявителя в порядке и сроки, установленные разделом 11 Регламента.

5.1.10. При несогласии заявителя с проектом Договора ТП и/или ТУ, ОТП организует урегулирование разногласий в порядке и сроки, установленные разделом 11 Регламента.

5.1.11. В случае если при заключении Договора ТП заявитель выразит намерения заключить договор энергоснабжения или договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в качестве договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, совместно с Договором ТП, ОТП направляет в адрес заявителя подписанный в 2-х экземплярах договор энергоснабжения или договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении ЭПУ заявителя.

5.1.12. В случае обращения заявителя о продлении ТУ или внесении изменений в ТУ, ОТП организует работу по внесению изменений, продлению срока действия ТУ с учетом требований раздела 11 Регламента.

Принятие решений о внесении изменений, продлении срока действия ТУ осуществляется при условии проведения ОТП мероприятий, предусмотренных пунктами 5.1.4 – 5.1.5 Регламента.

5.2. Разработка, согласование и утверждение ПСД:

5.2.1. В целях организации разработки ПСД по мероприятиям, подлежащим в соответствии с ТУ выполнению ТСО, ОКСиУП осуществляет подготовку проекта ТЗ на разработку ПСД и организует его рассмотрение в профильных структурных подразделениях ТСО.

Разработка и согласование ТЗ должно быть осуществлено ОКСиУП в сроки, обеспечивающие исполнение обязательств ТСО по осуществлению ТП объектов заявителей в соответствии со сроками Договора ТП, а также требованиями Правил ТП.

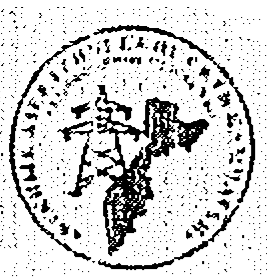
5.2.2. Разработка заявителем и ТСО ПСД в рамках выполнения мероприятий по ТП должно осуществляться с соблюдением требований, установленных ПТФЭС.

5.2.3. При необходимости снятия замечаний/разногласий по проекту ТЗ, ОКСиУП проводит согласительные совещания с привлечением профильных структурных подразделений ТСО.

5.2.4. После подведения итогов закупки и выбора победителя, ОКСиУП осуществляет взаимодействие с проектной организацией в части контроля за ходом и сроками разработки ПСД, исходя из установленных ТУ и Договором ТП сроков осуществления ТП объектов заявителя.

5.2.5. По результатам разработки ПСД, ОКСиУП организует рассмотрение ПСД профильными структурными подразделениями ТСО, а также направляет ПСД на рассмотрение и согласование в ССО в случае, если в ТУ или ТЗ предусмотрена необходимость такого согласования.

5.2.6. При рассмотрении ПСД в профильными структурными подразделениями ТСО в обязательном порядке должна проводиться проверка обоснованности предлагаемых в ПСД технических решений на основании проведения проверочных расчетов электроэнергетических режимов, а также дополнительного анализа предлагаемых решений по установке (модернизации) первичного и вторичного оборудования, установке устройств релейной защиты и автоматики.



5.2.7. По результатам рассмотрения ПСД в профильных структурных подразделениях ТСО, ОКСиУП осуществляет взаимодействие с проектной организацией по устранению выявленных замечаний.

5.2.8. В случае если по результатам разработки ПСД заявителем и /или ТСО требуется корректировка ТУ, ОТП осуществляет взаимодействие с заявителем по внесению соответствующих изменений в ТУ, в соответствии с требованиями пункта 6.1.1 Регламента.

5.3. Реализация мероприятий по ТП:

5.3.1. Реализация мероприятий по ТП заявителей, максимальной мощностью до 150 кВт, соответствующим критериям отнесения заявителей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 № 147-р, должна осуществляться с учетом разделов настоящего Регламента.

5.3.2. Для организации выполнения мероприятий по обеспечению ТП, ОТП совместно с профильными структурными подразделениями ТСО подготавливает необходимые документы для включения мероприятий ТУ в ИПР ТСО, ОКСиУП инициирует проведение закупочных процедур по выбору подрядной организации.

5.3.3. Закупочные процедуры и заключение соответствующих договоров с подрядными организациями проводятся в сроки, обеспечивающие исполнение обязательств ТСО по осуществлению ТП объектов заявителей в соответствии с Договором ТП, а также требованиями Правил ТП.

5.3.4. В целях обеспечения выполнения ТСО обязательств по ТП Объектов заявителей, допускается заключать рамочные договоры на выполнение работ (оказание услуг) по строительству (реконструкции) электрических сетей на планируемые объемы ТП с учетом соблюдения требования антимонопольного законодательства Российской Федерации и законодательства Российской Федерации, регламентирующего вопросы закупочной деятельности.

5.3.5. После проведения закупочных процедур и выбора победителя, ОКСиУП осуществляет взаимодействие с профильными структурными подразделениями ТСО по контролю за ходом выполнения ПНР и СМР подрядной организацией.

5.3.6. По результатам проведения СМР ОКСиУП осуществляет взаимодействие с Ростехнадзором по получению временного разрешения на допуск в эксплуатацию для целей проведения ПНР вновь построенного и/или реконструированного объекта электросетевого хозяйства (оборудования).

5.3.7. По завершению СМР ОКСиУП уведомляет ОТП в течение 2 рабочих дней.

5.4. Проверка выполнения ТУ:

5.4.1. Проверка выполнения ТУ проводится ТСО в отношении Объектов заявителя.

5.4.2. Срок проведения мероприятий по проверке выполнения ТУ (с учетом выдачи заявителю подписанных со стороны ТСО и ССО акта о выполнении ТУ) не должен превышать 10 дней (10 дней для заявителей максимальной мощностью до 150 кВт, отнесенных к категории заявителей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям» в соответствии с положениями распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 № 147-р) со дня получения ТСО уведомления от заявителя о готовности к проверке выполнения ТУ либо уведомления об устранении замечаний.

5.4.3. В случае если ТУ предусмотрен поэтапный ввод в работу Объектов заявителя, проверка выполнения ТУ проводится в части мероприятий, предусмотренных каждым этапом, и по ТУ в целом по завершении выполнения всех этапов.

5.4.4. После получения уведомления со стороны заявителя о выполнении мероприятий ТУ, ОТП в 10-дневный срок проводит проверку предоставленных заявителем в соответствии с Правилами ТП документов.

5.4.5. Проверка выполнения ТУ заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 150 кВт включительно (по одному источнику электроснабжения), а также заявителей, для которых в соответствии с действующим законодательством разработка проектной документации не является обязательной, проводится непосредственно в процессе проведения осмотра электроустановок заявителей.



5.4.6. При наличии замечаний по результатам осмотра электроустановок, ОТП направляет замечания заявителю для устранения.

5.4.7. После получения от заявителя письменного уведомления об устранении замечаний, с приложением подтверждающих документов, ОТП организует проведение повторного осмотра электроустановок заявителя с участием (при необходимости) СО.

Отсутствие информации от заявителя об устранении замечаний или отказ заявителя от устранения замечаний считается нарушением исполнения срока осуществления мероприятий по ТП и может служить поводом к началу претензионно-исковой работы.

5.4.8. По результатам осмотра электроустановок заявителя, энергорайоны, энергоузлы, РЭС ТСО формирует акт о выполнении ТУ и направляет его на подписание заявителю, а также при необходимости СО. Акт о выполнении ТУ оформляется в количестве экземпляров, соответствующих количеству организаций, участвующих в проверке.

Для заявителей, указанных в пункте 12 Правил ТП, в случае осуществления ТП ЭПУ к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно по одному источнику электроснабжения, а также заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил ТП, акт о выполнении ТУ составляется и подписывается непосредственно в день проведения осмотра.

При наличии замечаний акт о выполнении ТУ подписывается после устранения всех замечаний, выявленных в результате проверки.

5.4.9. Подписанные всеми сторонами акты о выполнении ТУ хранятся в ОТП ТСО.

5.4.10. В рамках проверки выполнения ТУ энергорайоном, энергоузлом, РЭС ТСО проводится допуск в эксплуатацию прибора учета с участием представителей субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (будет заключен) договор электроснабжения, с оформлением соответствующего акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

5.4.11. При отсутствии информации о готовности объектов заявителя и окончании срока выполнения ТП по договору, ОТП подготавливает и направляет в адрес заявителя письмо о выполнении своих обязательств.

В случае не предоставления заявителем информации о готовности к проведению проверки выполнения ТУ и вводу Объектов заявителя в работу в течение 12 месяцев и более, ОТП ТСО вправе инициировать расторжение договора на ТП в судебном порядке.

5.5. Ввод в работу новых и присоединяемых объектов электроэнергетики и ЭПУ:

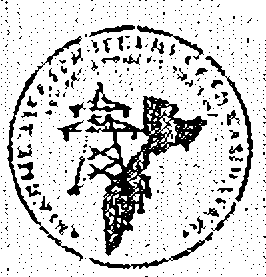
5.5.1. Ввод в работу объектов заявителя и/или ТСО производятся только после получения заключения органа исполнительной власти или органа местного самоуправления о соответствии построенного объекта требованиям проектной документации и разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию указанных объектов, за исключением случаев, когда получение разрешения на допуск в эксплуатацию в соответствии с Правилами ТП не требуется. ОКСиУП организует проведение осмотра представителями Ростехнадзора и получение по итогам такого осмотра разрешения на допуск в эксплуатацию объектов ТСО.

5.5.2. Для осуществления ввода в работу объектов заявителя и ТСО, ОТП осуществляет проверку наличия необходимого комплекта документации, включающего в себя, в том числе:

- подписанный всеми сторонами без замечаний акт о выполнении ТУ;
- акт допуска приборов учета в эксплуатацию;
- заключение о соответствии построенного объекта требованиям проектной документации;
- разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя и ТСО, в случае если наличие такого разрешения предусмотрено требованиями Правил ТП.

5.5.3. Ввод в работу Объектов заявителя и ТСО осуществляется при условии выполнения следующих мероприятий:

- проведена проверка выполнения мероприятий и технических требований, обеспечивающих работу Объектов заявителя и ТСО в составе энергосистемы;
- проведены индивидуальные испытания оборудования, технологических систем, пробные пуски и комплексное опробование.



5.5.4. В случае если в результате ввода в работу Объектов заявителя и ТСО имеется необходимость изменения режимов работы объектов диспетчеризации, в дополнение к мероприятиям, указанным в пункте 5.5.3 Регламента, должны быть выполнены следующие мероприятия:

- согласован ДС и ПТС проект нормальной схемы электрических соединений;
- согласованы ДС и ПТС программы испытаний, пробных пусков и комплексных опробований, а также предоставлены уточненные характеристики оборудования, полученные по результатам испытаний;
- предоставлена в ДС и ПТС вся необходимая информация для расчета режимов работы объектов диспетчеризации, расчетов устойчивости, токов короткого замыкания, подготовки инструктивной и оперативной документации по линиям электропередачи, оборудованию и устройствам, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов.

5.5.5. После проведения проверки выполнения ТУ и получения разрешения Ростехнадзора на допуск объектов в эксплуатацию, ОКСиУП направляет в ДС распорядительный документ о включении оборудования в работу с приложением необходимого комплекта документов.

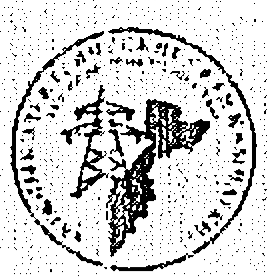
5.5.6. После ввода в работу объектов заявителя, с физическим присоединением объектов к электрическим сетям ТСО и подачей напряжения на Объекты заявителя, ОТП формирует и подписывает с заявителем акт об осуществлении ТП в сроки, установленные Правилами ТП и с учетом требований распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 № 147-р.

5.5.7. Документы по осуществлению ТП хранятся в ОТП бессрочно.

6. ПОДПРОЦЕСС: Технологическое присоединение по приоритетным проектам

6.1. Приоритетные проекты ТП – проекты, связанные с:

- технологическим присоединением вновь строящихся объектов по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью свыше 5 МВт к электрическим сетям ТСО номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, для реализации которого требуется строительство (реконструкция) электросетевых объектов ТСО номинальным классом напряжения 110 кВ и выше;
- технологическим присоединением новых объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, установленной генерирующей мощностью 1 МВт и выше, присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства номинальным классом напряжения 6 кВ и выше;
- технологическим присоединением объектов электросетевого хозяйства номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, принадлежащих другим собственникам, к объектам электросетевого хозяйства ТСО;
- реализацией проектов ТП потребителей территорий опережающего социально-экономического развития с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств свыше 5 МВт;
- реализацией проектов ТП, предусматривающих создание электрических связей между технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;
- реализацией проектов ТП, отвечающих одному или нескольким из следующих критериев:
 - - проект реализуется с применением условия о предоставлении обеспечения исполнения обязательств ТСО в виде поручительства компаний Группы РусГидро;
 - - проект включен в утвержденную государственную программу;
 - - проект финансируется за счет средств бюджета любого уровня (для технологического присоединения ЭПУ мощностью 670 кВт и выше);
 - - федеральным и/или региональным органом государственной власти принято решение об осуществлении контроля за реализацией проекта;
- иные проекты ТП, контроль реализации которых осуществляется на уровне исполнительного аппарата ПАО «РусГидро» по поручению Председателя Правления – Генерального директора ПАО «РусГидро».



6.2. Подготовка ТУ, заключение Договора ТП:

6.2.1. Заявки на ТП по проектам, попадающим под критерии приоритетных проектов ТП, должны рассматриваться на уровне ИА ТСО.

6.2.2. При получении заявки на ТП, предусматривающей технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии максимальной мощностью более 5 МВт или ЭПУ максимальной мощностью более 50 МВт к заявке на ТП должна быть приложена схема выдачи мощности или схема внешнего электроснабжения, разработанная заявителем и согласованная им с ТСО и при необходимости с ССО. Порядок согласования СВМ, СВЭ устанавливается Правилами разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденными Минэнерго России.

6.2.3. Проект ТУ, согласованный с профильными структурными подразделениями ИА ТСО и энергорайоном (энергоузлом, сетевым участком) ТСО, с приложением результатов оценки обоснованности предлагаемых технических решений направляется для согласования в Департамент перспективного развития (далее – ДПР).

6.2.4. ДПР в течение 3 рабочих дней организует рассмотрение ТУ в профильных подразделениях ИА ПАО «РусГидро», в том числе ДНПК, и направляет в ОТП ТСО замечания или согласованную редакцию ТУ. При необходимости ДПР в рабочем порядке запрашивает дополнительную информацию в ОТП ТСО.

6.2.5. При наличии замечаний ОТП ТСО в течение 2 рабочих дней организует их устранение и согласование с ДПР, в том числе, при необходимости, посредством проведения согласительных совещаний.

6.2.6. Проект Договора на ТП по приоритетным проектам до направления заявителю подлежит согласованию с ДПР.

6.2.7. ДПР в течение 3 рабочих дней со дня получения Договора ТП организует его рассмотрение в профильных структурных подразделениях ИА ПАО «РусГидро» и направляет замечания к Договору ТП или согласованную редакцию Договора ТП в ОТП ТСО.

6.2.8. ОТП в течение 3 рабочих дней организует устранение замечаний к Договору на ТП и обеспечивает его повторное согласование в ИА ПАО «РусГидро».

6.2.9. После согласования Договора ТП с ДПР, ОТП ТСО организует работу по подписанию Договора ТП.

6.2.10. При не согласии заявителя с проектом Договора на ТП и/или ТУ, ОТП в течение 1 рабочего дня направляет уведомление в ДПР, а также организует участие ДПР в урегулировании разногласий (по согласованию).

6.2.11. После подписания Договора ТП, копия Договора на ТП с приложением утвержденных ТУ в течение 1 рабочего дня направляется в ДПР.

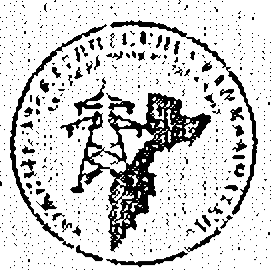
6.3. Разработка, согласование и утверждение ПСД:

6.3.1. При реализации приоритетных проектов ТЗ на разработку ПСД и ОТР, являющиеся составной частью ПСД, подлежат согласованию с ДПР.

6.3.2. ТЗ на разработку ПСД в части мероприятий, реализуемых ТСО в соответствии с утвержденными ТУ, подлежат согласованию с ДПР. ДПР в течение 3 рабочих дней организует рассмотрение проекта ТЗ в профильных структурных подразделениях ИА ПАО «РусГидро», в том числе Департамент научно-проектного комплекса (далее – ДНПК), и направляет замечания к проекту ТЗ или согласованную редакцию ТЗ в ОКСиУП ТСО.

6.3.3. При наличии замечаний ОКСиУП ТСО в течение 3 рабочих дней организует их устранение и согласование с ДПР, в том числе при необходимости посредством проведения согласительных совещаний.

6.3.4. После окончательного согласования ДПР проекта ТЗ, ОКСиУП ТСО в течение 2 рабочих дней направляет проект ТЗ на согласование ССО (при необходимости) и осуществляет иные действия, предусмотренные пунктом 5.2 Регламента и Правилами ТП.



6.3.5. При разработке ПСД, ОКСиУП ТСО направляет на согласование в ДПР ОТР, разработанные в составе ПСД.

6.3.6. ДПР в течение 5 рабочих дней организует рассмотрение ОТР в профильных структурных подразделениях ИА ПАО «РусГидро», в том числе ДНПК, по результатам которого замечания к ОТР или информация о согласовании ОТР направляется в ОКСиУП ТСО.

6.3.7. После согласования с ДПР, ОКСиУП ТСО направляет ОТР на согласование в ССО, если в ТУ или ТЗ предусмотрена необходимость такого согласования.

6.3.8. По результатам рассмотрения ОТР в ДПР, профильных структурных подразделениях ТСО, а также ССО, ОКСиУП ТСО осуществляет взаимодействие с проектной организацией по устранению выявленных замечаний.

6.3.9. При необходимости, для снятия замечаний/разногласий по ОТР, ОКСиУП ТСО организует согласительные совещания с данными организациями, с привлечением профильных структурных подразделений ТСО. Позиция ТСО по замечаниям/разногласиям к ОТР должна быть предварительно согласована с ДПР.

6.3.10. ОКСиУП ТСО информирует ДПР о наличии замечаний и предложений от ССО по корректировке ОТР и, по запросу ДПР, направляет соответствующие тома ОТР на согласование в ДПР.

6.4. Реализация мероприятий по ТП:

6.4.1. Реализация мероприятий по ТП осуществляется в соответствии с требованиями пункта 5.3 настоящего Регламента с учетом следующих особенностей:

- в случае если при проведении СМР требуется выполнение корректировки ПСД, такие корректировки должны быть предварительно согласованы с ДПР;
- все изменения в составе выполняемых мероприятий по ТП, а также отступление от планируемых сроков реализации мероприятий по ТП должны быть согласованы с ДПР...

6.4.2. ДПР осуществляет мониторинг хода реализации мероприятий по приоритетным проектам ТП, в том числе при необходимости запрашивает у ТСО пояснения, обосновывающие документы и иную необходимую информацию.

6.5. Проверка выполнения ТУ:

6.5.1. Проверка выполнения ТУ проводится в соответствии с требованиями пункта 5.4 Регламента, с учетом следующих особенностей:

- ОТП ТСО уведомляет ДПР о готовности к проведению проверки выполнения ТУ;
- по результатам проведения проверки выполнения ТУ ОТП ТСО направляет копию акта о выполнении ТУ в ДПР в течение 1 рабочего дня после его подписания.

6.6. Ввод в работу объектов заявителя и ТСО:

6.6.1. Ввод в работу объектов заявителя и/или ТСО осуществляется в соответствии с требованиями пункта 5.5 Регламента.

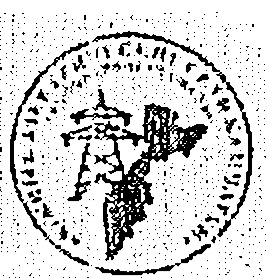
6.6.2. Документы по осуществлению приоритетных ТП, полученные от ТСО, хранятся в ОТП ТСО.

7. ПОДПРОЦЕСС: Технологическое присоединение к распределительным устройствам электростанций ТСО

7.1. В случае получения заявки на ТП к распределительным устройствам электростанций ТСО, решение о реализации/отказе в реализации такого присоединения принимается:

- в отношении объектов по производству электрической энергии исполнительным директором АО «ЮЭСК»;

7.2. В случае принятия положительного решения о реализации заявки на ТП Объектов заявителей к распределительным устройствам электростанций ТСО, реализация процесса ТП осуществляется в соответствии с требованиями пунктов 5.1 – 5.2 Регламента с учетом следующих особенностей:



7.2.1. В случае обращения заявителей с заявками на присоединение к распределительным устройствам объектов по производству электрической энергии, ТСО определяет техническую возможность технологического присоединения, заключения и выполнения необходимых условий Договора ТП.

Оценка технической возможности технологического присоединения осуществляется в соответствии с требованиями Правил ТП, а также пунктов 190 и 191 ПТФЭС.

7.2.2. Ответственным структурным подразделением ТСО, по организации взаимодействия с ИА ТСО, ДС, ССО и заявителем, а также подготовка Договора ТП и ТУ является ОТП ТСО.

8. Порядок получения, регистрации и обработки заявки на ТП

8.1. Для заключения договора ТП заявитель направляет заявку на ТП по формам согласно приложениям А-1 – А-5 Регламента.

8.2. Заявки на ТП принимаются ТСО:

- лично от заявителей или от уполномоченного представителя заявителя, независимо от заявляемой электрической мощности (в 2-х экземплярах) ОТП и (или) энергорайонами, энергоузлами, РЭС ТСО;
- почтой в 2 экземплярах с описью вложения ОДО;
- через личный кабинет с использованием официального сайта ТСО ОТП.

8.3. Подача заявки на ТП посредством официального сайта ТСО осуществляется в электронной форме с использованием идентификатора и пароля, выданных посредством сайта ТСО. Информация о порядке выдачи и использования идентификатора и пароля размещается на сайте ТСО;

Для получения идентификатора и пароля заявитель проходит процедуру регистрации на сайте ТСО с использованием страхового номера индивидуального лицевого счета заявителя (страховое свидетельство) - для физических лиц, основного государственного регистрационного номера индивидуального предпринимателя и идентификационного номера налогоплательщика - для индивидуальных предпринимателей, основного государственного регистрационного номера и идентификационного номера налогоплательщика - для юридических лиц, при этом заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

8.4. ОДО ТСО течение одного рабочего дня регистрирует заявку на ТП в КСД LanDocs и направляет вместе с приложенными к ней документами в ОТП.

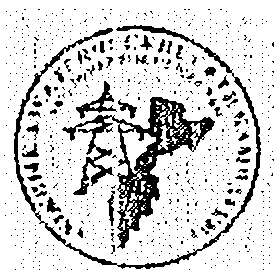
8.5. ОТП рассматривает приложенные к заявке на ТП документы и сведения на соответствие Правилам ТП и в случае отсутствия сведений и документов не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня получения заявки на ТП направляет заявителю уведомление о необходимости в течение 20 рабочих дней со дня получения уведомления предоставить недостающие сведения и документы.

В случае получения заявки на ТП посредством официального сайта ТСО, ОТП рассматривает заявку на ТП документы и сведения на соответствие Правилам ТП в УТП-10.

В случае непредставления заявителем недостающих документов и сведений в течение 20 рабочих дней со дня получения указанного уведомления, ОТП аннулирует заявку на ТП и уведомляет об этом заявителя в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании заявки.

8.6. В качестве документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства, принимаются (копии) следующих документов:

- свидетельство о государственной регистрации права собственности на объект и (или) земельный участок.
- свидетельство о государственной регистрации права хозяйственного ведения на объект и (или) земельный участок.
- свидетельство о государственной регистрации права оперативного управления на объект и



(или) земельный участок.

- свидетельство о праве постоянного (бессрочного) пользования на землю;
- свидетельство о праве пожизненного наследуемого владения на недвижимое имущество.
- договор социального найма жилого помещения.
- договор безвозмездного пользования объектом.
- договор аренды объекта и (или) земельного участка.
- договор постоянного (бессрочного) пользования земельным участком.
- договор (распоряжение уполномоченного органа) о закреплении имущества на праве оперативного управления.
- договор (распоряжение уполномоченного органа) о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения.
- выписка из Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним о наличии прав на недвижимое имущество.
- документы, подтверждающие права на недвижимое имущество, возникшие до вступления в силу Федерального закона от 21.07.1997 № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним».
- выписка из домовой книги, выданная органом местного самоуправления.

Кроме того, принимаются документы, устанавливающие право заявителя на земельный участок или присоединяемое имущество:

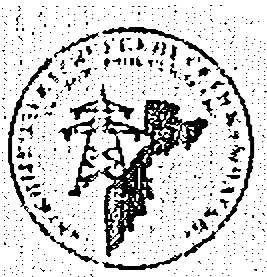
- решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении в аренду земельного участка.
- решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении земельного участка в собственность.
- решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении земельного участка в постоянное (бессрочное) пользование.
- разрешение на строительство объекта.

8.7. В случае если к заявке на ТП приложены иные документы, не указанные в пункте 8.6 правовую оценку возможности принятия этих документов осуществляется с привлечением специалистов ЮО ТСО.

9. Определение наличия (отсутствия) технической возможности технологического присоединения

9.1. Оценку наличия технической возможности технологического присоединения определяет ОТП по критериям указанных в п. 28 Правил ТП:

- а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;
- б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
- в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;
- г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-



энергетическом комплексе.

9.2. В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 9.1. критериев считается, что техническая возможность ТП отсутствует и технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном разделом 12. Регламента.

9.3. Наличие свободной трансформаторной мощности определяется на основании максимального показателя загрузки по данным контрольных замеров (зимнего или летнего) за предыдущий год и данных о действующих заявках на ТП и заключённых договорах ТП.

9.4. ПТС на основании данных о максимальных показателях нагрузки на ТП(ПС) определяет перечень открытых (закрытых) центров питания илиimits мощности для присоединения к электрическим сетям.

9.5. Расчёт загрузки ТП (ПС) осуществляется с учетом принципа «N-1» (с отключением одного самого мощного трансформатора в послеаварийном режиме) и долговременной допустимой нагрузки на остающемся в работе трансформаторе с учетом обеспечения возможности перевода нагрузок на другие ТП (ПС).

10. Порядок и сроки подготовки технических условий

10.1. Взаимодействие ИА ТСО и энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО

10.1.1. ОТП ТСО в течение 2 (двух) рабочих дней подготавливает и направляет в соответствующий энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО распорядительный документ о проведении обследования точек присоединения к электрическим сетям.

10.1.2. Начальник энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО организует в течение 2 (двух) рабочих дней направление уполномоченного представителя ТСО на присоединяемый объект заявителя и в течение 3-х рабочих дней с момента получения распорядительного документа предоставляет в ОТП акт обследования точек присоединения по форме Приложения В-1.

В случае не предоставления соответствующим энергорайоном, энергоузлом, РЭС ТСО акта обследования точек присоединения, в сроки указанные в распорядительном документе, ОТП информирует о нарушениях заместителя исполнительного директора – главного инженера.

10.1.3. Акт обследования точек присоединения обязательно должен включать однолинейную схему присоединения объекта заявителя, с расстановкой опор участка новой сети необходимой для строительства или перечень мероприятий в случае необходимости реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства (замена силовых трансформаторов, замена провода на большее сечение), а также строительства электрических сетей 6-10 кВ и новых трансформаторных подстанций.

10.1.4. Акт обследования точек присоединения подписывается начальником энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО и направляется в ОТП по электронной почте или посредством факсимильной связи.

10.1.5. На основании акта обследования точек присоединения и рекомендаций полученных от энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО, ОТП в течение 1 рабочего дня согласовывает проект ТУ в двух экземплярах с:

- начальником ОТП;
- начальником управления инвестиционной деятельности;
- заместителем исполнительного директора – главным инженером.

10.1.6. В целях сокращения сроков ТП к электрическим сетям, при обращении заявителей (физических лиц) с заявкой на ТП с максимальной мощностью до 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривается от одного источника электроснабжения (по третьей категории надежности), для подключения которых не требуется осуществления строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, заключение договора ТП и выдача ТУ осуществляется в энергорайонах, энергоузлах, РЭС ТСО за подписью



начальника энергорайона, энергоузла, РЭС.

10.2. Срок подготовки ТУ

10.2.1. В целях временного ТП ЭПУ заявителей, относящихся к разделу VII Правил ТП, со сроком направления оферты договора 10 дней, в том числе:

- Проверка и регистрация заявки на ТП (дата регистрации – (N+1).
- Подготовка энергорайоном, энергоузлом, РЭС ТСО акта обследования точек присоединения и рекомендаций к ТУ - (N+3).
- Подготовка, согласование и подписание ТУ ТСО - (N+6).

10.2.2. Для ТП ЭПУ до 150 кВт включительно, заявителей относящихся к п. 12(1) и 14 Правил ТП, со сроком направления оферты договора 15 дней, в том числе:

- Проверка и регистрация заявки на ТП (дата регистрации – (N+1).
- Проверка наличия (отсутствия) технической возможности ТП – (N+1).
- Подготовка энергорайоном, энергоузлом, РЭСТСО акта обследования точек присоединения и рекомендаций к ТУ - (N+3).
- Подготовка, согласование и подписание ТУ ТСО - (N+10).

10.2.3. Сроки подготовки ТУ для ТП ЭПУ более 150 до 670 кВт (включительно) заявителей, относящихся к п.12 Правил ТП, со сроком направления оферты договора 30 дней, в том числе:

- Проверка и регистрация заявки на ТП - (N+1)
- Проверка наличия (отсутствия) технической возможности ТП – (N+1).
- Подготовка энергорайоном, энергоузлом, РЭСТСО акта обследования точек присоединения и рекомендаций к ТУ - (N+3).
- Подготовка, согласование и подписание ТУ ТСО - (N+25).

10.2.4. Сроки подготовки ТУ для ТП ЭПУ заявителей более 670 кВт до 5 МВт, со сроком направления оферты договора 30 дней, в том числе:

- Проверка и регистрация заявки на ТП - (N+1)
- Проверка наличия (отсутствия) технической возможности ТП – (N+1).
- Подготовка энергорайоном, энергоузлом, РЭСТСО акта обследования точек присоединения и рекомендаций к ТУ - (N+3).
- Подготовка, согласование и подписание ТУ ТСО - (N+25).

10.2.5. В случае если в ходе проектирования у заявителя возникает необходимость частичного отступления от ТУ, такие отступления согласовываются с профильными структурными подразделениями ТСО в течение 10 рабочих дней от даты обращения заявителя.

10.2.6. При невыполнении заявителем ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения ТСО по обращению заявителя вправе продлить срок действия ранее выданных ТУ. При этом дополнительная плата не взимается.

10.2.7. При изменении условий ТП по окончании срока действия ТУ ТСО вправе выдать заявителю новые ТУ, учитывающие выполненные по ранее выданным ТУ мероприятия. В этом случае выдача новых ТУ не влечет за собой недействительность договора ТП при условии согласования сроков выполнения сторонами мероприятий по ТП.

Выдача новых ТУ в рамках действующего договора ТП заявителям - физическим лицам осуществляется без взимания дополнительной платы.

10.3. Требования к содержанию ТУ

10.3.1. Основные требования к содержанию ТУ определены пунктами 25 – 26 Правилами ТП.

10.3.2. В ТУ указывается распределение обязанностей между сторонами по исполнению



мероприятий, предусмотренных в ТУ, при этом мероприятия в пределах границ участка, на котором расположены ЭПУ заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по присоединению до границы участка, на котором расположены ЭПУ заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются ТСО.

Исключением являются индивидуальные ТУ, в которых указывается распределение обязанностей между сторонами, но заявителю предоставляется выбор по выполнению мероприятий вне границы его земельного участка и электроустановок ТСО.

10.3.3. ТУ к договорам ТП ЭПУ с максимальной мощностью до 670 кВт оформляются в соответствии с типовыми формами, приведенными в Приложениях Б-1 – Б-4, к настоящему Регламенту.

10.3.4. Не допускается включение в ТУ требований по типам (маркам) оборудования и его производителям (поставщикам).

10.3.5. Не допускается включение в ТУ необоснованных требований по усилению (реконструкции) существующей электрической сети для обеспечения качества электроэнергии при условии обеспечения в точке присоединения качества электроэнергии в соответствии с регламентирующими письмами. Данные работы необходимо планировать и осуществлять в рамках ремонтной либо инвестиционной программы ТСО.

10.3.6. Срок действия ТУ не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

11. Порядок и сроки подготовки договора ТП

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора ТП, заключаемого между ТСО и юридическим, физическим лицом или индивидуальным предпринимателем, в сроки, установленными Правилами ТП и настоящим Регламентом.

11.1. Существенные условия договора ТП

11.1.1. Договор ТП оформляется в бумажном и (или) электронном виде и должен содержать следующие существенные условия:

- а) перечень мероприятий по ТП (определяется в ТУ, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;
- б) срок осуществления мероприятий по ТП, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

в случаях осуществления ТП к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от ТСО не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционную программу ТСО (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ и (или) объектов электроэнергетики:

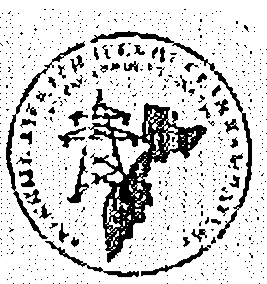
15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по ТП, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

4 месяца - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет свыше 670 кВт;

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном ТП заявителей, ЭПУ которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от ЭПУ заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;



6 месяцев - для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 Правил ТП, если ТП осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами ТП сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

- право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении ТСО сроков ТП, указанных в договоре;

- обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП, предусмотренного договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за ТП по договору за каждый день просрочки (а в случае если плата за ТП по договору превышает 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки), при этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки;

- обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем третьим настоящего подпункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты;

- право ТСО обратиться в суд с иском о расторжении договора в случае, нарушения заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по ТП (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что ТСО в полном объеме выполнены мероприятия по ТП, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по ТП, может служить основанием для расторжения договора по требованию ТСО по решению суда.

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за ТП, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении ТП по индивидуальному проекту размер платы за ТП определяется с учетом особенностей, установленных разделом 12. Регламента);

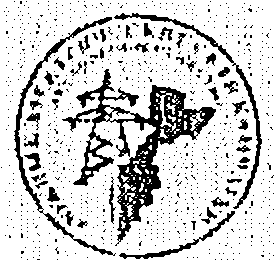
е) порядок и сроки внесения заявителем платы за ТП.

11.1.2. Расчет стоимости платы за технологическое присоединение по договорам ТП осуществляется в соответствии с утвержденными РРО ставками платы за ТП на очередной период регулирования.

11.1.3. Заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за ТП при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения ТСО, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых ЭПУ составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора ТП.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, ТСО вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

11.1.4. Плата за ТП ЭПУ заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ)



устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения ТСО, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

11.1.5. Заявители максимальная мощность ЭПУ которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ), в договоре ТП (по желанию таких заявителей) предусматривается рассрочка платежей в соответствии с пунктом 16.2 Правил ТП, или беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3-х лет с даты подписания сторонами акта ТП.

11.1.6. Заявители максимальная мощность ЭПУ которых составляет менее 670 кВт предусматривается рассрочка платежей в соответствии с пунктом 16.4 Правил ТП.

11.1.7. Срок осуществления мероприятий по ТП (в случае если ТУ предусмотрен поэтапный ввод в работу ЭПУ - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) считается нарушенным заявителем при наступлении хотя бы одного из следующих обстоятельств:

- а) заявитель не направил в адрес ТСО уведомление о выполнении им мероприятий, предусмотренных ТУ, в том числе уведомление об устранении замечаний, полученных по результатам проверки выполнения ТУ;
- б) заявитель уклоняется от проведения проверки выполнения ТУ, в том числе от проведения повторного осмотра ЭПУ после доставки ТСО направленного заявителем уведомления об устранении замечаний, выявленных в результате проверки выполнения ТУ;
- в) заявитель не устранил замечания, выявленные в результате проведения проверки выполнения ТУ;
- г) заявитель ненадлежащим образом исполнил обязательства по внесению платы за ТП.

11.1.8. Запрещается указание в преамбуле Договора ТП даты направления заявителю проектов договоров и ТУ. В преамбуле договора ТП указывается дата поступления подписанного заявителем экземпляра договора ТП в ТСО (дата вступления в силу Договора).

11.1.9. Запрещается использование формулировок сроков действия договоров не соответствующих требованиям Правил ТП (не допускаются формулировки следующего формата: «Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: 4 квартал 20__ года).

11.2. Сроки подготовки договора ТП

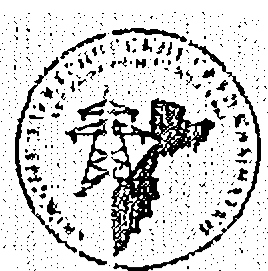
11.2.1. В течение 10 дней со дня получения заявки от заявителей в целях временного ТП, ОТП ТСО направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора ТП в 2-х экземплярах и один оригинал ТУ, как неотъемлемое приложение к договору по форме приложения Б-7 Регламента.

11.2.2. В течение 15 дней с даты получения заявки (или получения недостающих сведений и документов по заявке) от заявителей до 150 кВт, ОТП ТСО направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2-х экземплярах и один оригинал ТУ, как неотъемлемое приложение к договору по форме приложения Б-3 Регламента.

11.2.3. В течение 30 дней с даты получения заявки (или получения недостающих сведений и документов по заявке), за исключением заявителей указанных в пунктах 12(1), 13, 14 Правил ТП, ОТП ТСО направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и один оригинал ТУ, как неотъемлемое приложение к договору по форме приложения Б-4 Регламента.

11.2.4. Заявитель в течение 10 рабочих дней с даты получения оферты договора ТП должен вернуть 1 экземпляр подписанного договора ТП в ТСО, с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор ТП.

11.2.5. В случае несогласия с предоставленным ТСО проектом договора ТП, заявитель в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта договора направляет ТСО мотивированный отказ от



подписания проекта договора ТП с предложением об изменении предоставленного проекта договора и требованием о приведении его в соответствии Правилам ТП.

ОТП в течение 5 рабочих дней с даты получения данного требования направляет заявителю редакцию нового проекта договора ТП, с обоснованием принятия или отклонения предложений заявителя.

11.2.6. В случае не направления заявителем подписанного договора ТП либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 30 рабочих дней со дня получения заявителем подписанного ТСО проекта договора ТП и ТУ, ОТП направляет в адрес заявителя (заказным письмом с уведомлением) письмо об аннулировании оферты договора на ТП и заявки на ТП.

11.2.7. Договор считается заключенным со дня поступления в ТСО подписанного заявителем экземпляра договора ТП.

Договора ТП, подписанные со стороны заявителя, в том числе поступающие нарочным, подлежат регистрации в ОДОТСО в день поступления, с проставлением на первой странице договора штампа с входящим номером и датой.

С даты поступления подписанного со стороны заявителя договора в ТСО производится отсчет срока исполнения обязательств сторонами по технологическому присоединению.

11.2.8. При отказе заявителя от ТП после заключения договора ТП с заявителем подписывается соглашение о расторжении договора.

12. Порядок подготовки договора ТП по индивидуальному проекту

12.1. В случае если у ТСО отсутствует техническая возможность ТП ЭПУ, указанных в заявке, ТП осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном разделом III Правил ТП.

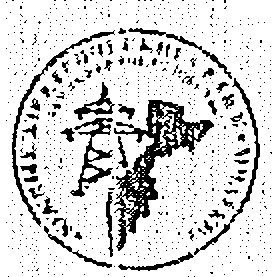
12.2. Включение мероприятий по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства (за исключением объектов заявителей в целях временного ТП указанных в пункте 13 Правил ТП) и (или) мероприятий по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя, в ИПРТСО, в том числе ССО, и (или) наличие обязательств производителей электрической энергии по предоставлению мощности, предусматривающих осуществление указанных мероприятий, означают наличие технической возможности ТП и являются основанием для заключения договора ТП независимо от соответствия критериям, указанных в разделе 9 Регламента (подпунктах "а" - "г" пункта 28 Правил ТП).

12.3. Если для присоединения ЭПУ заявителя требуется строительство (реконструкция) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в ИПРТСО на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включенного в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, ТСО в 30-дневный срок после получения заявки на ТП направляет в РРО заявление об установлении платы за ТП по индивидуальному проекту (далее - заявление об установлении платы).

12.4. К заявлению об установлении платы прилагаются следующие материалы:

- а) проект договора ТП;
- б) проектная документация (в случае ТП к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети);
- в) индивидуальные ТУ, являющиеся неотъемлемым приложением к договору ТП (в случае, если индивидуальные ТУ в соответствии с Правилами ТП подлежат согласованию с системным оператором, - индивидуальные ТУ, согласованные с системным оператором);
- г) калькуляция затрат на ТП с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления ТСО ТП ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту;
- д) расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) по ТП с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

12.5. УЭП и Т на основании полученных в подпунктах «а» - «г» пункта 12.4. Регламента документов от



ОТПВ течение 5 рабочих дней проводит расчет НВВ в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за ТП к электрическим сетям», с приложением экономического обоснования исходных данных и направляет в РРО заявление об установлении платы за ТП по индивидуальному проекту с приложением необходимых материалов.

Срок подачи заявления в РРО не может превышать более 30 дней с момента получения заявки на ТП от заявителя.

12.6. После направления в РРО заявления об установлении платы на ТП, ОТП не позднее 3 рабочих дней со дня направления, письменно уведомляет об этом заявителя.

12.7. РРО в течение 30 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы на ТП, утверждает плату за ТП по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления ТСОТП по индивидуальному проекту.

12.8. ОТП направляет заявителю проект договора ТП и индивидуальные ТУ, являющиеся неотъемлемым приложением к этому договору, а также решение РРО об утверждении платы за ТП по индивидуальному проекту не позднее 3 рабочих дней со дня вступления в силу указанного решения.

12.9. В случае если заявитель выразит согласие осуществить расчеты за ТП по индивидуальному проекту в размере, установленном РРО, ТСО не вправе отказать в заключении договора ТП.

12.10. Исполнение мероприятий либо их части указанных в индивидуальных ТУ может быть осуществлено как ТСО, так и заявителем (по выбору заявителя).

12.11. В случае если мероприятия по ТП по индивидуальному проекту либо их часть осуществляются заявителем, в договоре ТП указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за ТП для заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий, указанную в решении РРО.

12.12. Ограничения на ТП дополнительной мощности возникают в случае, если полное использование потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных, вновь присоединяемых ЭПУ заявителя (с учетом ранее выданных ТУ, срок действия которых не истек) может привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями.

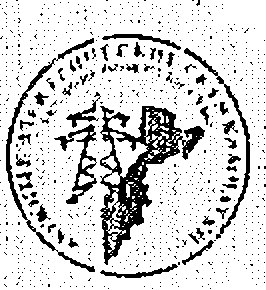
12.13. При наличии ограничения на ТП дополнительной мощности допускается присоединение к электрическим сетям ЭПУ в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных к данным сетям потребителей электрической энергии, либо в заявленном объеме по согласованию с указанными потребителями.

12.14. Положения настоящего раздела не применяются к лицам, указанным в (пунктах 12.1 и 14 Правил ТП), в случае осуществления ТП ЭПУ указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

12.15. В случае нарушения установленных сроков и порядка направления в РРО заявления об установлении платы по вине ТСО, то ТСО обязана уплатить заявителю в срок не позднее даты полной оплаты заявителем ТП, предусмотренной договором, неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки, а также понесенные заявителем расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания.

13. Порядок подготовки договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения

13.1. Заявитель начиная с даты заключения договора вправе самостоятельно направить необходимые для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, документы с приложением копии заключенного договора в адрес соответствующего субъекта розничного рынка, с которым намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в порядке,



предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

13.2. При намерении заявителя предоставить документы для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, через сетевую организацию до завершения процедуры ТП ЭПУ заявителя к объектам электросетевого хозяйства этой ТСО, в заявке указываются наименование субъекта розничного рынка с приложением к заявке документов, предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

13.3. ОТП в срок не позднее 2 рабочих дней с даты заключения договора ТП с заявителем, обязано направить в письменном или электронном виде в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении ЭПУ, ТП которых осуществляется, копию подписанного с заявителем договора и копии документов заявителя, предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, имеющихся у ОТП на дату направления. В случае если в заявке в качестве субъекта розничного рынка указано АО «ЮЭСК», то информация согласно данного пункта ОТП передается в отдел сбыта электроэнергии ИА ТСО.

13.4. В случае если в направленной заявке заявитель указал наименование организации (гарантирующего поставщика) - субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а так же приложил подписанный со своей стороны проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), которые были направлены ОТП Гарантирующему поставщику, гарантирующий поставщик организует работы по оформлению договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) для последующей передачи заявителю.

В случае если в заявке в качестве субъекта розничного рынка указано АО «ЮЭСК», то информация согласно данного пункта передается заявителю отделом сбыта электроэнергии АО «ЮЭСК».

В случае когда к заявке был приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) Гарантирующим поставщиком (АО «ЮЭСК») в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, по которому у Гарантирующего поставщика (АО «ЮЭСК») отсутствуют возражения, то Гарантирующий поставщик (АО «ЮЭСК») предоставляет заявителю подписанный со стороны АО «ЮЭСК» либо ранее полученный от Гарантирующего поставщика один экземпляр договора или протокола разногласий соответственно.

13.5. В случае если в заявке были указаны сведения о намерении заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, но договор не был приложен, то ОТП вместе с актом о выполнении ТУ обязано предоставить заявителю ранее полученные от ОЭС АО «ЮЭСК»:

- или 2 экземпляра подписанного Гарантирующим поставщиком (АО «ЮЭСК») проекта договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) (дополнительного соглашения к действующему договору);
- или 2 экземпляра подписанного Гарантирующим поставщиком (либо АО «ЮЭСК») проекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

13.6. При несогласии заявителя, с каким-либо условием проекта договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), заявитель вправе направить Гарантирующему поставщику (АО «ЮЭСК»), с которым заявитель намерен заключить договор, предложение о заключении такого договора на иных условиях.

13.7. В случае если в заявке указан субъект розничного рынка и при этом к заявке не приложен



подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к форме договора, размещенной на официальном сайте Гарантирующего поставщика (АО «ЮЭСК»), то заявитель, получивший от ТСО Акт ТП, Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии), при возвращении таких документов, подписанных со своей стороны, ТСО вправе приложить к ним надлежащим образом оформленный и подписанный со своей стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, ранее надлежащим образом оформленный и подписанный со стороны Гарантирующего поставщика (АО «ЮЭСК»).

Сетевая организация, получившая от заявителя, указавшего в заявке субъект розничного рынка, вместе с Актом ТП, Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, подписанный с его стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, обязана вместе с документами, указанными в пункте 13.3, направить такой договор Гарантирующему поставщику, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, не позднее 2 рабочих дней со дня его представления в ТСО.

13.8. В случае если заявителем на момент направления в адрес ТСО документов ОТП (Акт о выполнении ТП, Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии), надлежащим образом не оформлен со своей стороны ранее полученный от ТСО проект договора, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, то после оформления и подписания со своей стороны указанного проекта договора заявитель направляет его самостоятельно гарантирующему поставщику, указанному в заявке.

13.9. Подлежащие в соответствии с Правилами ТП исполнению ТСО действия по передаче копий документов заявителей в адрес соответствующих субъектов розничных рынков, а также по допуску к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии совершаются ТСО без взимания платы за их совершение.

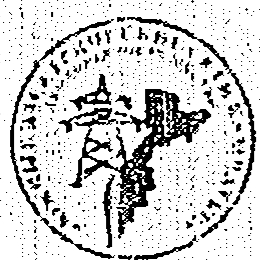
14. Особенности технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства

14.1. Сетевая организация обязана подать заявку на ТП к сетям смежной сетевой организации (ССО) в случаях, если:

- максимальная мощность ЭПУ потребителей, присоединенных к ее сетям, превышает значения максимальной мощности, согласованной сетевой организацией и смежной сетевой организацией в акте о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей или в акте ТП данных сетевых организаций;
- сумма максимальных мощностей ЭПУ потребителей, присоединенных к ее сетям, и объем максимальных мощностей присоединяемых объектов, указанный в заключенных договорах ТП к ее сетевым объектам, превышает объем максимальной мощности, согласованный сетевой организацией и смежной сетевой организацией в акте о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей или в акте ТП данных сетевых организаций, при условии, что полное использование потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных, вновь присоединяемых ЭПУ заявителя (с учетом ранее выданных ТУ, срок действия которых не истек) может привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями;
- для обеспечения присоединения объектов заявителя установлена необходимость усиления электрической сети смежных сетевых организаций и (или) установки нового оборудования на принадлежащих таким лицам ЭПУ и (или) генерирующих объектах.

14.2. Каждая сетевая организация обязана уведомлять вышестоящую смежную сетевую организацию:

- об объеме максимальной мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);
- о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на ТП к ее сетевым объектам и заключенных договорах ТП за прошедший



квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций).

15. Порядок присоединения ЭПУ потребителей посредством перераспределения мощности

Общий порядок присоединения ЭПУ потребителей посредством перераспределения объема максимальной мощности ранее присоединенных к электрическим сетям ТСО лиц, а также требования к ним регламентируется разделом IV Правил ТП.

15.1. Лица, заключившие соглашение о перераспределении максимальной мощности по форме указанном в Приложении Г Регламента (далее - соглашение о перераспределении мощности), в соответствии с п.34 Правил ТП, между принадлежащими им ЭПУ, направляют уведомление по форме Приложение Ж Регламента, подписанное сторонами соглашения о перераспределении мощности (далее - уведомление о перераспределении), ТСО, к объектам электросетевого хозяйства которой ранее были в установленном порядке присоединены ЭПУ лица, намеревающегося перераспределить свою максимальную мощность.

15.2. К уведомлению о перераспределении прилагаются:

- копии ТУ, выданных лицу, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется;
- копия акта ТП;
- заявка на ТП ЭПУ лица, в пользу которого предполагается перераспределить избыток максимальной мощности;
- заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности.

При отсутствии сведений и документов, прилагаемых к уведомлению о перераспределении, ТП посредством перераспределения мощности не осуществляется.

15.3. Лица, указанные в абзаце первом пункта 34 Правил ТП, вправе представить в ТСО, к объектам которого непосредственно технологически присоединены соответствующие ЭПУ, заявление о намерении перераспределить максимальную мощность принадлежащих им ЭПУ в пользу иных лиц.

В заявлении должны быть указаны следующие сведения:

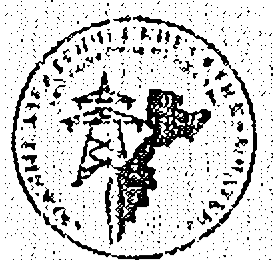
- наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему ЭПУ, и его контактные данные;
- место нахождения ЭПУ указанного лица;
- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности.

К заявлению прилагаются:

- копия акта ТП или иных документов, подтверждающих объем максимальной мощности;
- согласие на предоставление сведений, представленных в заявлении, иным лицам, в том числе согласие на публикацию таких сведений на официальном сайте ТСО в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

15.4. Не допускается снижение объема максимальной мощности собственных ЭПУ с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу иных владельцев от объема максимальной мощности, указанной в документах о ТП ЭПУ, следующими лицами:

- а) юридические лица или индивидуальные предприниматели, осуществившие ТП ЭПУ, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ) по третьей категории надежности;
- б) лица, ТП которых осуществлено по временной схеме электроснабжения;
- в) физические лица в отношении ЭПУ, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно;
- г) лица, ЭПУ которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения объектов к единой национальной (общероссийской) электрической сети;



д) лица, не внесшие плату за ТП либо внесшие плату за ТП не в полном объеме.

15.5. Любое лицо, заинтересованное в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, ЭПУ которых присоединены в установленном порядке к электрическим сетям, вправе при наличии согласия этих лиц обратиться в ТСО, к сетям которого присоединены их ЭПУ, за расчетом стоимости ТП посредством перераспределения максимальной мощности (далее - запрос расчета). Форма запроса рекомендована приложением Д.

В запросе расчета указываются:

- наименование лица, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется (с указанием местонахождения ЭПУ, точек присоединения к электрической сети и перераспределяемой мощности);
- наименование лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность, с указанием местонахождения присоединяемых (присоединенных) ЭПУ, точек присоединения к электрической сети (при их наличии) и объема перераспределяемой максимальной мощности.

В случае если лицом, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется, ранее не подавалось заявление о намерении перераспределить свою максимальную мощность в пользу иных лиц, к запросу расчета прилагаются копии акта ТП или иного документа, подтверждающего объем максимальной мощности такого лица.

15.6. ТСО по обращению лиц, указанных в пункте 15.5 Регламента, в течение 30 дней обязана направить этим лицам в письменном виде информацию, содержащую:

- расчет стоимости ТП для лиц, желающих осуществить ТП путем перераспределения максимальной мощности ЭПУ других лиц;
- сведения о точках возможного присоединения к электрической сети ЭПУ лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность;
- требования к изменению устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности ЭПУ лиц, перераспределяющих максимальную мощность в пользу другого лица, в случае эксплуатационной принадлежности этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность ЭПУ;
- срок осуществления ТСО мероприятий по технологическому присоединению.

Информация предоставляется на возмездной основе, с заключением договора об оказании услуг, при этом плата не может составлять более 550 рублей по запросу расчета.

15.7. Срок осуществления мероприятий по ТП ЭПУ лиц, в пользу которых предполагается перераспределить максимальную мощность, не может превышать 30 дней в случае отсутствия необходимости строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства ТСО до границ участка заявителя и (или) отсутствия необходимости выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии.

15.8. Срок осуществления мероприятий по ТП ЭПУ лиц, в пользу которых предполагается перераспределить максимальную мощность, при ТП таких лиц к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и если в соответствии с ТУ ТСО не требуется выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в ИПР ТСО (в том числе ССО), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства ТСО до присоединяемых ЭПУ потребителя и (или) объектов электроэнергетики, не может превышать:

- 120 дней - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 670 кВт;
- 1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет свыше 670 кВт.

15.9. В случае если перераспределение мощности осуществляется в пределах действия одного центра



питания лицом, ранее присоединенным к электрическим сетям, в пользу лица, ранее присоединенного к электрическим сетям, срок осуществления ТСО мероприятий по ТП не может превышать 30 дней.

15.10. В случае если необходимо выполнить работы по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в ИПР ТСО (в том числе ССО), и (или) объектов по производству электрической энергии, мероприятия по ТП выполняются ТСО в сроки, установленные пунктом 11.1 раздела 11 Регламента.

15.11. До выполнения в полном объеме ТУ лицом, максимальная мощность которого перераспределяется, а также лицом, в пользу которого осуществляется перераспределение мощности, присоединение ЭПУ лица, в пользу которого перераспределена максимальная мощность, не производится.

15.12. Лицо, заключившее соглашение о перераспределении мощности, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется, обязано осуществить необходимые действия по уменьшению максимальной мощности своих ЭПУ до завершения срока осуществления мероприятий по ТП ЭПУ лица, в пользу которого по соглашению о перераспределении мощности перераспределяется максимальная мощность, а также выполнить следующие действия:

- реализовать в полном объеме мероприятия по ТП, предусмотренные ТУ, выданными ТСО;
- внести изменения в документы, предусматривающие взаимодействие с ТСО, и подписать документы о ТП, фиксирующие объем максимальной мощности после ее перераспределения, в соответствии с соглашением о перераспределении мощности.

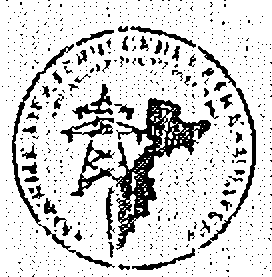
ТСО обязано направить лицу, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, информацию об изменениях, внесенных в ранее выданные ему ТУ, не позднее 10 рабочих дней со дня выдачи ТУ лицу, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность по соглашению о перераспределении мощности.

15.13. Изменения, вносимые в ТУ, подлежащие направлению ТСО лицу, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется, должны содержать сведения:

- о величине максимальной мощности объектов заявителя после перераспределения;
- о мероприятиях по перераспределению максимальной мощности по точкам присоединения;
- о мероприятиях по установке (замене) устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности;
- о требованиях к релейной защите и автоматике, в том числе к противоаварийной и режимной автоматике.

15.14. ТСО вправе отказать в представлении информации, указанной в пункте 15.6. Регламента, и (или) заключении договора с лицом, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность, по следующим причинам:

- а) уведомление о перераспределении и (или) запрос расчета поданы в ТСО, не владеющим сетевыми объектами, к которым присоединены ЭПУ лица (лиц), максимальная мощность которых перераспределяется;
- б) уведомление о перераспределении и (или) запрос расчета не содержат сведений, установленных пунктами 34 и 35 Правил ТП, либо содержат недостоверные сведения;
- в) в заверенной копии заключенного соглашения о перераспределении мощности при представлении уведомления о перераспределении не предусмотрены обязательства лица (лиц), максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется:
 - об изменении устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения объема максимальной мощности в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, в срок до фактического присоединения лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность (в случае эксплуатационной принадлежности этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность ЭПУ);
 - о внесении изменений в документы, предусматривающие взаимодействие ТСО и лиц (лица), максимальная мощность ЭПУ которых перераспределяется, или подписании новых документов,



фиксирующих объем максимальной мощности после ее перераспределения (ТУ, акт ТП), в срок до осуществления фактического присоединения ЭПУ лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность.

16. Порядок действий при снижении заявителями максимальной мощности ЭПУ путем ее перераспределения в пользу ТСО

16.1. Заявители (за исключением лиц, присоединенных по временной схеме), имеющие на праве собственности или ином законном основании ЭПУ, в отношении которых в установленном порядке осуществлялось фактическое ТП, вправе снизить объем максимальной мощности (избыток, реализованный потенциал энергосбережения и др.) собственных ЭПУ с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу ТСО от объема максимальной мощности, указанной в документах о ТП.

Для уменьшения максимальной мощности ЭПУ заявителем в адрес ТСО, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены ЭПУ заявителя, направляется заявка об уменьшении максимальной мощности по форме указанной в Приложении А-5 Регламента.

К заявке прилагаются копии документов о технологическом присоединении.

16.2. ОТП ТСО в течение 30 дней со дня такого обращения направляет этим заявителям:

- соглашение об уменьшении максимальной мощности, предусматривающее обязательства сторон этого соглашения по подписанию документов о ТП, фиксирующих объем максимальной мощности после ее уменьшения, а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие ТСО и заявителя (при наличии);
- информацию о внесенных в ТУ изменениях, содержащих сведения о величине максимальной мощности объектов заявителя после ее уменьшения в связи с отказом в пользу ТСО, мероприятиях по перераспределению максимальной мощности по точкам присоединения, мероприятиях по установке (замене) устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, а также мероприятиях по подключению ЭПУ под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики.

17. Порядок действий при опосредованном технологическом присоединении

17.1. Владелец ЭПУ, ранее технологически присоединенных к электрическим сетям ТСО (далее - владелец ранее присоединенных ЭПУ), по согласованию с ТСО вправе присоединить к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства ЭПУ иного лица при условии соблюдения выданных ранее ТУ (далее - опосредованное присоединение). Опосредованное присоединение может быть осуществлено в случае, если присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих владельцу ранее присоединенных ЭПУ, к объектам электросетевого хозяйства ТСО было произведено до 1 января 2015 г.

17.2. Владелец ранее присоединенных ЭПУ при технологическом присоединении ЭПУ иного лица осуществляет деятельность по технологическому присоединению и оформляет документы о технологическом присоединении в соответствии с Правилами ТП.

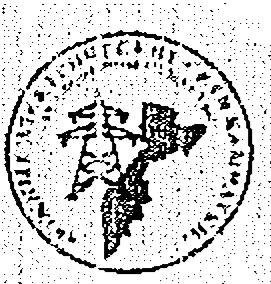
17.3. Для согласования с ТСО опосредованного присоединения владелец ранее присоединенных ЭПУ и лицо, ЭПУ которого планируется присоединить направляют подписанное ими уведомление об опосредованном присоединении в ОТП ТСО.

17.4. К уведомлению об опосредованном присоединении, прилагаются:

- а) копия ТУ, выданные владельцу ранее присоединенных ЭПУ;
- б) копия ТУ, выданные владельцем ранее присоединенных ЭПУ лицу, ЭПУ которого планируется присоединить;
- в) копия заключенного между сторонами опосредованного присоединения Соглашения о перераспределении мощности между принадлежащими им ЭПУ;

17.5. В соглашении указанном в пункте «в» пункта 17.4 указывается:

- а) величина мощности, перераспределяемой в рамках опосредованного присоединения между



принадлежащими сторонам ЭПУ;

б) порядок компенсации сторонами опосредованного присоединения потерь электрической энергии в электрических сетях владельца ранее присоединенных ЭПУ.

17.6. Уведомление об опосредованном присоединении и прилагаемые к нему документы, предусмотренные пунктом 17.4. Регламента, направляются в ОТП ТСО не позднее чем за 30 дней до планируемой даты фактического присоединения ЭПУ к объектам электросетевого хозяйства способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления. ОТП ИА осуществляет согласование опосредованного присоединения в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления об опосредованном присоединении и документов.

17.7. ТСО отказывает в согласовании опосредованного присоединения в случае, если выданные владельцем ранее присоединенных ЭПУ ТУ в рамках опосредованного присоединения приводят к нарушению ранее выданных ТСО ТУ владельца ранее присоединенных ЭПУ, в частности к превышению величины максимальной мощности, указанной в ТУ, выданных владельцу ранее присоединенных ЭПУ.

17.8. ОТП ТСО в случае принятия решения об отказе в согласовании опосредованного присоединения направляет в течение 5 рабочих дней сторонам опосредованного присоединения уведомление о принятом решении.

17.9. Владелец ранее присоединенных ЭПУ в течение 7 дней со дня фактического присоединения ЭПУ иных лиц направляет в ТСО копии документов о ТП, а также заявление на переоформление документов о ТП.

17.10. ОТП в течение 7 дней со дня получения от владельца ранее присоединенных ЭПУ документов о ТП к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства ЭПУ иных лиц, направляет владельцу ранее присоединенных ЭПУ переоформленные документы о ТП.

18. Временное технологическое присоединение

18.1. Временным ТП является технологическое присоединение ЭПУ по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения ЭПУ.

18.2. Временное ТП, а также заключение и исполнение договоров временного ТП, на основании которых оно производится, осуществляется в соответствии общим порядком ТП.

18.3. Для осуществления временного ТП необходимо одновременное соблюдение следующих условий:

а) наличие у заявителя заключенного с ТСО договора ТП (за исключением случаев, когда ЭПУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно);

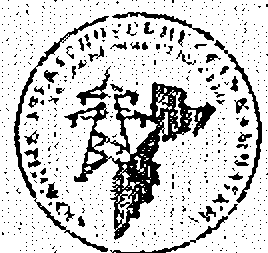
б) временное ТП осуществляется для электроснабжения ЭПУ по третьей категории надежности электроснабжения.

18.4. Под передвижными объектами понимаются ЭПУ, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц.

18.5. В целях временного ТП ОТП направляет заявителю в электронном и (или) бумажном виде для подписания заполненный и подписанный ТСО проект договора об осуществлении временного ТП к электрическим сетям по форме Приложения Б-7 в 2 экземплярах и ТУ как неотъемлемое приложение к такому договору в течение 10 дней со дня получения заявки на ТП, направленной в том числе посредством официального сайта ТСО в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

18.6. Не допускается обеспечение электроснабжения введенных в эксплуатацию объектов капитального строительства с использованием ЭПУ, присоединенных по временной схеме электроснабжения для обеспечения работ по строительству, реконструкции или капитальному ремонту объектов капитального строительства.

18.7. При временном ТП заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства ТСО до присоединяемых ЭПУ. При этом ТСО обязано обеспечить техническую



подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного ТП.

18.8. В случае если при временном ТП не могут быть соблюдены критерии наличия технической возможности ТП, ТСО в ТУ указывает объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства, возможный к использованию заявителем, и объем мощности, который может быть обеспечен в том числе с использованием автономных источников питания для обеспечения присоединяемых ЭПУ недостающим объемом мощности на период электроснабжения по временной схеме электроснабжения.

18.9. В случае если заявителем принимается решение об электроснабжении своих ЭПУ с использованием автономных источников питания, предоставленных не ТСО, то ОТП аннулирует соответствующую заявку, поданную в целях временного ТП, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом.

18.10. Электроснабжение ЭПУ, ТП которых осуществлено по временной схеме электроснабжения, осуществляется:

- а) до наступления срока ТП с применением постоянной схемы электроснабжения, установленного договором ТП. Если в соответствии с договором мероприятия по ТП реализуются поэтапно, энергоснабжение ЭПУ по временной схеме электроснабжения осуществляется до завершения того из этапов, на котором будет обеспечена возможность электроснабжения таких ЭПУ с применением постоянной схемы электроснабжения на объем максимальной мощности, указанный в заявке на ТП, направляемой заявителем в целях временного ТП;
- б) в случаях, когда ЭПУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно - на срок до 12 месяцев.

18.11. ЭПУ, ТП которых осуществлено по временной схеме электроснабжения, могут быть отсоединены до истечения сроков, предусмотренных пунктом 18.10 Регламента, в следующих случаях:

- а) по обращению заявителя, поданному не позднее 10 дней до планируемой даты отсоединения;
- б) при расторжении договора временного ТП с применением постоянной схемы электроснабжения.

18.12. По окончании срока, на который осуществлялось ТП с применением временной схемы электроснабжения, или при наличии основания для его досрочного прекращения, энергоснабжение ЭПУ должно быть полностью ограничено в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, с одновременным расторжением договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в установленном порядке.

В случае осуществления временного ТП с использованием автономных источников питания, предоставленных заявителю ТСО, полное ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с соглашением между ТСО и заявителем, заключаемым при предоставлении заявителю указанных автономных источников питания.

18.13. Работы по отсоединению ЭПУ могут быть осуществлены после завершения мероприятий по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии.

18.14. ОТП ТСО обязано предварительно, но не позднее чем за 10 рабочих дней до дня отсоединения, письменно уведомить заявителя, ЭПУ которого технологически присоединены с применением временной схемы электроснабжения, о дате и времени осуществления работ по отсоединению таких устройств от объектов электросетевого хозяйства ТСО. Заявитель в день и время, указанные в уведомлении, обязан обеспечить доступ представителей структурных подразделений ТСО к таким устройствам и присутствие своих представителей (или лично) при осуществлении работ по отсоединению.

18.15. После осуществления отсоединения ЭПУ энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО составляет в 3 экземплярах акт об отсоединении энергопринимающих устройств по форме Приложения В-5, технологическое присоединение которых было осуществлено по временной схеме электроснабжения, и в течение 5 рабочих дней направляет по одному экземпляру акта заявителю, ОТП и ОСЭ ТСО.

18.16. Работы по отсоединению ЭПУ могут проводиться в отсутствие заявителя или его представителя в случае наличия подтверждения надлежащего уведомления заявителя о месте и времени осуществления отсоединения, о чем в акте об отсоединении ЭПУ, ТП которых было



осуществлено по временной схеме электроснабжения, делается соответствующая отметка.

19. Порядок проведения проверки выполнения заявителем и ТСО технических условий

19.1. Проверка выполнения ТУ проводится в отношении каждого ТУ, выданных заявителям.

19.2. При готовности к ТП ОТП ТСО в течение 3 рабочих дней направляет письменное уведомление заявителю. Заявитель после выполнения им ТУ уведомляет ТСО. Рекомендуемая форма уведомления приведена в приложении 3 настоящего Регламента.

19.3. При поступлении от заявителя уведомления о выполнении ТУ в энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО, начальник энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО в течение 1 рабочего дня сообщает ОТП ТСО. ОТП в течение 1 рабочего дня направляет в соответствующий энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО распорядительный документ подписанный заместителем исполнительного директора - главным инженером о проведении осмотра электроустановок заявителя.

19.4. Начальники энергорайонов, энергоузлов, РЭС ТСО в течение 2 рабочих дней с момента получения от ТСО распорядительного документа о проведении осмотра электроустановки, организуют выезд уполномоченного представителя энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО (ответственного за проведение осмотра) на объект заявителя для проведения осмотра электроустановок которое включает следующие мероприятия:

- а) проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в документах, представленных заявителем требованиям ТУ;
- б) осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ, на соответствие фактически выполненным заявителем мероприятий по ТП и представленной заявителем проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, на соответствие требованиям, определенным в ТУ.

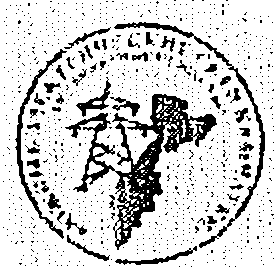
19.5. Осмотр присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется до распределительного устройства (пункта) заявителя (распределительного устройства трансформаторной подстанции, вводного устройства, вводного распределительного устройства, главного распределительного щита, узла учета) включительно.

19.6. При проведении проверки выполнения ТУ заявитель представляет следующие документы:

- а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;
- б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в ТСО до направления уведомления о выполнении ТУ (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);
- в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;
- г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

19.7. Документы, указанные в подпунктах «в» и «г» пункта 19.6 не требуются для представления заявителями, электрохозяйство которых включает в себя только вводное устройство напряжением до 1000 вольт, осветительные установки, переносное электрооборудование и ЭПУ номинальным напряжением не выше 380В.

19.8. Одновременно в день проведения осмотра присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации по форме указанной в



Приложении В-4 Регламента. При этом для допуска к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО обязан обеспечить приглашение для участия в процедуре указанного допуска субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска к эксплуатации прибора учета электрической энергии является обязательным. ТСО несет перед заявителем ответственность за не приглашение на процедуру допуска прибора учета электрической энергии к эксплуатации субъектов розничных рынков, и обязано в этом случае возместить заявителю расходы, понесенные им в результате применения расчетных способов определения объемов безучетного потребления электрической энергии в отношении соответствующих ЭПУ.

19.9. При осмотре и допуске средств учета электроэнергии должна быть обеспечена техническая проверка:

- соответствия установленных приборов учета указанным в ТУ;
- соответствия класса точности и основных технических характеристик средств измерений (счетчиков и измерительных трансформаторов);
- соответствия места установки измерительного комплекса;
- наличие пломб (марок) Госповерителя и соблюдение сроков государственной поверки средств измерений (счетчиков и измерительных трансформаторов), которые указываются в паспортах средств учета и на оттисках пломб (марок);
- возможности установки пломб (марок) на средствах учета электроэнергии и в местах возможного несанкционированного доступа к средствам учета, для исключения возможности подключения потребителем нагрузки на участке от границы балансовой принадлежности до счетчика электроэнергии;
- целостности элементов измерительного комплекса;
- правильности монтажа схемы включения счетчиков и измерительных трансформаторов;
- достоверности фиксации данных расходуемого объема электропотребления;
- соответствия коэффициентов трансформации паспортным данным измерительных трансформаторов;
- необходимости установки и наличие устройств подогрева электросчетчиков, в зависимости от места установки и конструктивного исполнения счетчика (в соответствии с его паспортными данными);
- балансовой принадлежности элементов измерительного комплекса.

19.10. Дополнительно, кроме средств учета, подлежат проверке и опломбированию (в соответствии с ПТЭЭП п. 2.11.18) места возможного несанкционированного доступа к цепям учета.

19.11. В случае отсутствия замечаний к средствам учета, в акте допуска прибора учета к эксплуатации делается запись с формулировкой: **«Прибор учета электрической энергии допускается в эксплуатацию в качестве расчетного для осуществления расчетов за потребленную электроэнергию».**

При выявлении замечаний к измерительному комплексу, в акте делается запись с формулировкой: **«Прибор учета электрической энергии не допускается в эксплуатацию в качестве расчетного для осуществления расчетов за потребленную электроэнергию».**

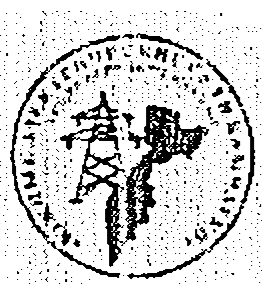
После устранения выявленных нарушений производится повторный осмотр измерительного комплекса для допуска в эксплуатацию.

19.12. После проведения осмотра электроустановки заявителя энергорайоном, энергоузлом, РЭС ТСО в течение 3 рабочих дней на правляется в ОТП подписанные в 2 экземплярах:

- акт о выполнении технических условий (приложение В-2).
- акт допуска прибора учета к эксплуатации (приложение В-4).

19.13. ОТП в течение 1 рабочего дня проверяет акт о выполнении ТУ и направляет на согласование в энергоинспекцию акт допуска прибора учета к эксплуатации с расчетом потерь электрической энергии.

19.14. При выявлении в ходе осмотра невыполнения заявителем требований ТУ и проектной



документации, энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО в течение 1 рабочего дня подготавливает перечень замечаний выявленных в ходе осмотра и в виде служебной записки направляет в ОТП.

19.15. ОТП в течение 2 рабочих дней направляет заявителю перечень замечаний, выявленных в ходе проверки и подлежащих выполнению.

19.16. Повторный осмотр электроустановки заявителя осуществляется не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

Акт о выполнении ТУ подписывается после устранения всех замечаний, направленных ТСО заявителю.

19.17. Акт о выполнении ТУ подписывается заявителем и начальником энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО непосредственно в день проведения осмотра.

19.18. ОТП и (или) энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО вместе с актом о выполнении ТУ обязано предоставить заявителю ранее полученные от гарантирующего поставщика:

- или 2 экземпляра подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора энергоснабжения (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор энергоснабжения;
- или 2 экземпляра подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

19.20. Срок проведения мероприятий по проверке энергорайоном, энергоузлом, РЭС ТСО выполнения заявителем ТУ (с учетом направления заявителю подписанного акта о выполнении ТУ) не должен превышать 10 дней со дня получения ОТП уведомления от заявителя о выполнении им ТУ либо уведомления об устранении замечаний.

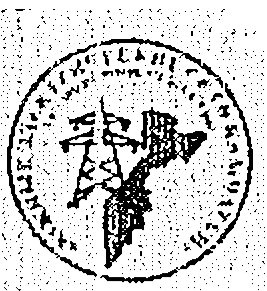
19.21. По окончании осуществления мероприятий по ТП не позднее 3 рабочих дней после осуществления энергорайоном, энергоузлом, РЭС ТСО фактического присоединения объекта электроэнергетики (ЭПУ) заявителя к электрическим сетям, начальник энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО и заявитель подписывают в 2-х экземплярах акт ТП по форме указанной в Приложении В-3 Регламента, один экземпляр оригинала акта ТП направляется в ОТП.

19.22. ОТП в течение 1 рабочего дня со дня получения акта ТП направляет копию акта ТП в отдел учета и отчетности и копию в ОСЭ с приложением ТУ и акта допуска прибора учета к эксплуатации с расчетом потерь электрической энергии, а так же в случае подписания сторонами акт согласования технологической и (или) аварийной брони .

19.23. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони составляется заявителем в 2 экземплярах и направляется в ТСО. Рекомендуемая форма акта согласования технологической брони приведена в Приложении В-6, форма акта согласования аварийной брони приведена в Приложении В-7 ОТП в течение 10 рабочих дней со дня получения от заявителя актов согласования технологической и (или) аварийной брони обязан рассмотреть его, подписать начальником энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО и направить 1 экземпляр акта заявителю. Составление ТСО акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным, при осуществлении ТП к объектам электросетевого хозяйства ЭПУ заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

19.24. Включение оборудования ТСО в работу производится в соответствии с особенностями указанных в пункте 5.5.5. Регламента.

19.25. Включение электроустановок заявителей под действие противоаварийной и режимной автоматики осуществляется на основании подготовленного ОТП и подписанного заместителем исполнительного директора – главным инженером распорядительного документа с обязательным оповещением ДС ТСО о планируемой дате подключения объекта заявителя.



19.26. По окончании осуществления мероприятий по ТП начальник энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО направляет справку учета о выполнении видов работ персоналом по виду деятельности «технологическое присоединение» к электрическим сетям АО «ЮЭСК» (далее – справка). ОТП направляет копию справки в УЭПиТ для расчета фактических затрат на технологическое присоединение и предоставления в отдел учета и отчетности.

20. Восстановление и переоформление документов по ТП

20.1. Восстановление (переоформление) документов о ТП осуществляется в случае обращения в ТСО потребителей электрической, с заявлением на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении, заполненном по форме Приложения А-6 (далее - заявление о переоформлении документов), в следующих случаях:

- а) восстановление утраченных документов о ТП;
- б) переоформление документов о ТП с целью указания в них информации о максимальной мощности ЭПУ;
- в) переоформление документов о ТП в связи со сменой собственника или иного законного владельца ранее присоединенных ЭПУ;
- г) наступление иных обстоятельств, требующих внесения изменений в документы о ТП, в том числе связанных с опосредованным присоединением.

20.2. ОДО ТСО течение одного рабочего дня регистрирует заявление о переоформлении документов в КСД LanDocs и направляет вместе с приложенными к заявлению документами в ОТП.

20.3. ОТП в течение одного рабочего дня рассматривает приложенные к заявлению документы и регистрирует заявление в Реестре заявлений на восстановление (переоформление) документов ТП. В случае если заявитель не приложил документы указанные в приложении к заявлению о переоформлении документов, в заявлении делается отметка об отсутствии этих документов.

20.4. В целях определения фактической схемы электроснабжения ОТП в течение 3-х рабочих дней со дня получения заявления о переоформлении документов направляет в соответствующий энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО распорядительный документ подписанный заместителем исполнительного директора – главным инженером о проведении осмотра ранее присоединенных ЭПУ заявителя.

20.5. Начальник энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО в течение 2-х рабочих дней со дня получения распорядительного документа, организует проведение осмотра ранее присоединенных ЭПУ заявителя.

20.6. По результатам проведенного осмотра начальником энергорайона, энергоузла, РЭС ТСО и заявителем составляется и подписывается акт о выполнении ТУ по форме согласно приложению В-2 Регламента, включающий однолинейную схему электрических сетей внешнего электроснабжения ЭПУ в соответствии с фактической схемой электроснабжения. Один экземпляр подписанного акта о выполнении ТУ направляется в ОТП.

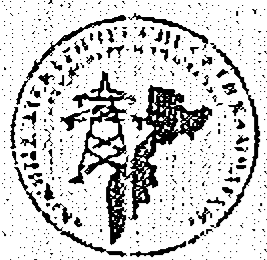
20.7. ОТП в течение 3 рабочих дней направляет на согласование проект договора на восстановление (переоформление) документов по ТП и ТУ являющихся приложением к договору по форме Приложения Б-6, следующим подписантам ТСО:

- начальнику ОТП;
- заместителю исполнительного директора – главному инженеру.

20.8. Договор на восстановление (переоформление) документов по ТП подписывается заместителем исполнительного директора – главным инженером ТСО.

20.9. В восстанавливаемых ТУ указываются следующие сведения:

- схемы приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции);
- максимальная мощность и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;
- требования к устройствам релейной защиты, регулированию реактивной мощности, противоаварийной и режимной автоматике, телемеханике, связи, изоляции и защите от



перенапряжения, а также к контролю и поддержанию качества электроэнергии, к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной).

20.10. В восстанавливаемых ТУ, для заявителей юридических лиц или индивидуальным предпринимателям в целях ТП по второй или третьей категории надежности, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно и физическим лицам в целях ТП ЭПУ, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно, указываются следующие сведения:

- схемы приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции);
- максимальная мощность и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;
- требования к приборам учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности.

Включение других требований в ТУ не допускается.

20.11. После подписания заявителем договора на восстановление (переоформление) документов по ТП, ОТП в течение 5 рабочих дней направляет на подписание заявителю Акт ТП.

20.12. Срок восстановления акта ТП исчисляется со дня представления в ТСО заявления о переоформлении документов и не может превышать 15 рабочих дней (в случае если технические условия подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления, указанный срок не может превышать 30 дней).

20.13. ОТП в течение 2 рабочих дней со дня получения подписанного заявителем договора на восстановление (переоформление) документов по ТП регистрирует договор в Единой учетной системе АО «ЮЭСК».

20.14. ОТП в течение 1 рабочего дня со дня получения акта ТП направляет копию акта ТП в отдел учета и отчетности и копию в ОСЭ с приложением ТУ и акта допуска прибора учета к эксплуатации с расчетом потерь электрической энергии.

20.15. Заявитель, обратившийся с заявлением о переоформлении документов ТП, обязан компенсировать ТСО затраты на восстановление (переоформление) документов о ТП, при этом размер компенсации затрат на изготовление документов не может превышать 1000 рублей.

20.16. ОТП ТСО осуществляет бессрочное хранение выданных ТУ и документов о ТП в бумажной и электронной формах.

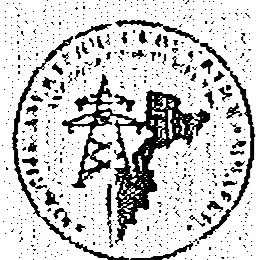
20.17. В случаях наступления иных обстоятельств предусмотренных подпунктом «г» пункта 20.1. (принятие ТСО объектов электросетевого хозяйства в аренду, внесение в поопорные схемы электроснабжения изменений, вследствие проведения капитальных ремонтов, тех. перевооружения, реконструкции, изменения диспетчерского наименования ВЛ, КЛ, ТП и другое), требующих внесения изменений в документы о ТП присоединенных к электрическим сетям потребителей, с которым у ТСО заключены договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), ПТС уведомляет ОСЭ и ОТП о наступлении таких обстоятельств.

Энергорайон, энергоузел, РЭС ТСО, в котором имели место указанные в первом абзаце настоящего пункта обстоятельства, переоформляет документы о ТП (Акт ТП, акт допуска прибора учета к эксплуатации с расчетом потерь электрической энергии) с присвоением переоформляемым документам номера в соответствии с заключенным договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) в течение 7-ми дней со дня произошедших изменений и направляет переоформленные документы в ОТП ТСО.

ОТП проверяет документы ТП и передает в ОЭС для внесения соответствующих изменений в договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) и вручению потребителю.

21. Предоставление отчетной информации

21.1. Не позднее 10 числа последнего месяца квартала ОТП ТСО направляет в ДПР отчетную информацию о выполнении показателей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям», согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от



31.01.2017 № 147-р «О целевых моделях упрощения процедур ведения бизнеса и повышения инвестиционной привлекательности субъектов Российской Федерации», в соответствии с Приложением Л к настоящему Регламенту.

21.2. Не позднее 40 (сорока) дней, следующих за отчетным кварталом, ОТП ТСО направляет в ДПР отчетную информацию об объемах ТП в соответствии с Приложением М к настоящему Регламенту.

21.3. Не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, ОТП ТСО направляет в ДПР отчетную информацию по основным показателям, характеризующим доступность электросетевой инфраструктуры, в соответствии с Приложением Н к настоящему Регламенту.

21.4. Не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, ОТП ТСО направляет в ДПР отчетную информацию «Мониторинг технологического присоединения» в соответствии с Приложением О к настоящему Регламенту.

21.5. В рамках Процесса ТП ОТП ТСО обеспечивает подготовку и направление соответствующей отчетной информации по осуществлению ТП в адрес Минэнерго России в соответствии с требованиями и в сроки, указанные в нормативных правовых актах Российской Федерации, а также взаимосогласованных регламентирующих документах.

21.6. ОТП ТСО несет ответственность за полноту и достоверность сведений, содержащихся в отчетной информации.

21.7. ОТП совместно со структурными подразделениями ТСО обеспечивает раскрытие информации по ТП к электрическим сетям ТСО. Перечень информации, место и срок её размещения определяется действующими нормативными документами и внутренними распорядительными документами ТСО.

Заместитель исполнительного директора –
главный инженер

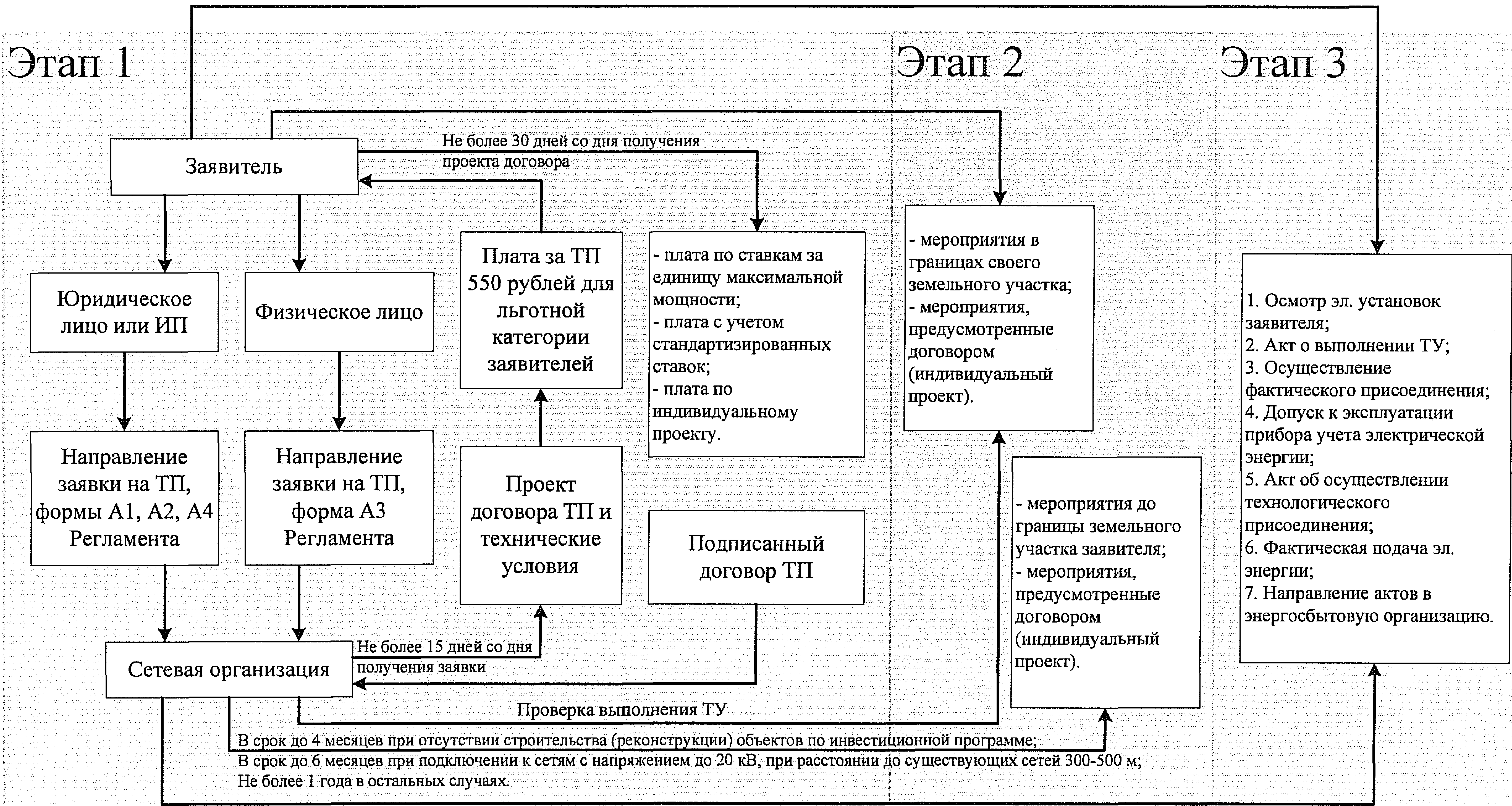
С.П. Плугарь

Блок-схема процесса технологического присоединения

Этап 1. Подача заявки и заключение договора о технологическом присоединении

Этап 2. Выполнение мероприятий

Этап 3. Оформление документов и фактическая подача напряжения



ЗАЯВКА

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица
на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств
с максимальной мощностью до 150 кВт включительно

1. Полное наименование юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя:

2. Номер записи в ЕГРЮЛ (ЕГРИП):

Дата внесения записи в реестр *(1)

3. Место нахождения заявителя (индекс, фактический адрес)

Паспортные данные *(2): серия: №:
выдан (кем, когда):

4. В связи с (указать причину подачи заявки)

- Присоединение впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств;

- Увеличение мощности ранее присоединенных ЭПУ;

- Изменение схемы внешнего электроснабжения, категории надежности, точек присоединения;

просит осуществить технологическое присоединение

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)
расположенных:

(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет кВт при напряжении *(4) кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет кВт при напряжении *(4) кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств составляет кВт при напряжении *(4) кВ;

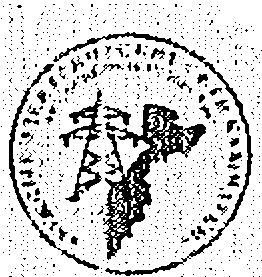
6. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств - III

7. Характер нагрузки (вид экономической деятельности заявителя):

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения мощности:

Этап (очередь) строительст ва	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающи х устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающи х устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающи х устройств
				III
				III

9. Порядок расчета и условия рассрочки внесения платы за технологическое присоединение по договору осуществляются по*(5)



☐ - вариант 1; ☐ - вариант 2; ☐ - вариант 3

а) вариант - 1, при котором:

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

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора, но не позже дня фактического присоединения;

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

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения;

б) вариант - 2, при котором:

авансовый платеж вносится в размере 5 процентов размера платы за технологическое присоединение; осуществляется беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

в) вариант - 3, полностью.

10. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии):

☐ - АО «ЮЭСК»; ☐ - другая (указать) _____

Вид договора (договор энергоснабжения или купли(продажи) поставки электрической энергии (мощности))

Дополнительные сведения:

ИНН: КПП:

ОГРН: дата

Мобильный телефон: (+7) - - Тел. / факс: _____

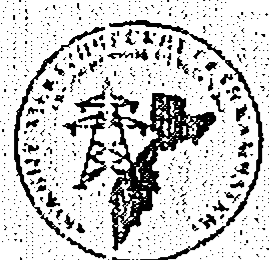
адрес электронной почты (E-mail): _____

готовые документы прошу: ☐ - направить почтой; ☐ - выдать на руки

(в случае неявки заявителя в течение трех дней после получения уведомления о готовности, документы направляются почтой на указанный в п.3 адрес заявителя)

ПРИЛОЖЕНИЯ:

	план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
	однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
	перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;



	копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (для заявителей, планирующих осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, - копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);
	для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;
	доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;
	копия документа, подтверждающего согласие организации, осуществляющей управление многоквартирным домом, при наличии у такой организации соответствующих полномочий либо при ее отсутствии или отсутствии у нее полномочий согласие общего собрания владельцев жилых помещений многоквартирного дома на организацию присоединения нежилого помещения отдельными линиями от вводного устройства (вводно-распределительного устройства, главного распределительного щита), установленного на вводе питающей линии сетевой организации в соответствующее здание или его обособленную часть (если для соответствующего нежилого помещения проектом на многоквартирный дом не предусмотрено индивидуальное вводно-распределительное устройство с непосредственным присоединением к питающей линии сетевой организации) - в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах и иных объектах капитального строительства;
	в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному некоммерческому объединению, - справка о количестве земельных участков, расположенных на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве владельцев земельных участков, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый земельный участок в соответствии с решением общего собрания членов садоводческого, огороднического и дачного некоммерческого объединения;
	подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком).

Заявитель (представитель): _____ / _____ /
М.П. _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)
« _____ » _____ 20 _____ г.

*(1) Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

*(2) Для физических лиц.

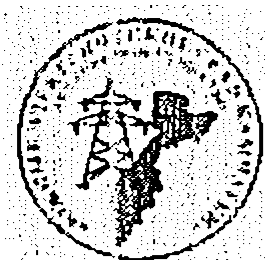
*(3) Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (то есть в пункте 5 и подпункте "а" пункта 5 заявки величина мощности указывается одинаковая).

*(4) Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.

*(5) Заполняется заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



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



адрес электронной почты (E-mail): _____

готовые документы прошу: ☐ - направить почтой; ☐ - выдать на руки
(в случае неявки заявителя в течение трех дней после получения уведомления о готовности, документы направляются почтой на указанный в п.3 адрес заявителя)

ПРИЛОЖЕНИЯ:

	копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (для заявителей, планирующих осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, - копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);
	для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;
	доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;
	подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком).

Заявитель (представитель): _____ / _____ /
М.П. _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)
« _____ » _____ 20 _____ г.

*(1) Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.
*(2) Для физических лиц.
*(3) В случае технологического присоединения передвижных объектов максимальная мощность не должна превышать 150 кВт включительно.
*(4) Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.
*(5) При наличии договора технологического присоединения по постоянной схеме электроснабжения указывается срок временного технологического присоединения, определяемый в соответствии с договором технологического присоединения по постоянной схеме электроснабжения.
Если в соответствии с договором технологического присоединения мероприятия по технологическому присоединению реализуются поэтапно, указывается срок того из этапов, на котором будет обеспечена возможность электроснабжения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения на объем максимальной мощности, указанный в заявке, направляемой заявителем в целях временного технологического присоединения.
Если энергопринимающие устройства являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, указывается срок до 12 месяцев.
*(6) Информация о реквизитах договора не предоставляется заявителями, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно.



ЗАЯВКА

физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

1. Фамилия, имя, отчество заявителя:

2. Паспортные данные: серия: №: выдан (кем, когда):

3. Зарегистрирован(а) (индекс, фактический адрес)

4. Фактический адрес проживания (индекс, фактический адрес)

5. В связи с (указать причину подачи заявки)
- Присоединение впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств;
 - Увеличение мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
 - Изменение схемы внешнего электроснабжения, категории надежности, точек присоединения;

просит осуществить технологическое присоединение (наименование энергопринимающих устройств для присоединения) расположенных: (место нахождения энергопринимающих устройств)

6. Максимальная мощность *(2) энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет кВт при напряжении *(3) кВ, в том числе:
а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет кВт при напряжении *(3) кВ;
б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств составляет кВт при напряжении *(3) кВ;

7. Заявляемая категория надежности энергопринимающего устройства по надежности эл./снабжения – III (по одному источнику энергоснабжения)

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

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
				III



				III
--	--	--	--	-----

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии):

☐ - АО «ЮЭСК»; ☐ - другая (указать) _____

Вид договора (договор энергоснабжения или купли (продажи) поставки электрической энергии (мощности))

Дополнительные сведения:

ИНН:

Мобильный телефон: (+7) - - Тел. / дом: _____

адрес электронной почты (E-mail): _____

готовые документы прошу: ☐ - направить почтой; ☐ - выдать на руки
(в случае неявки заявителя в течение трех дней после получения уведомления о готовности, документы направляются почтой на указанный в п.3 адрес заявителя)

ПРИЛОЖЕНИЯ:

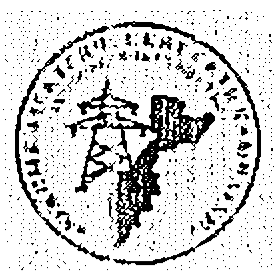
	план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
	перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
	копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (для заявителей, планирующих осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, - копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);
	доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;
	копия документа, подтверждающего согласие организации, осуществляющей управление многоквартирным домом, при наличии у такой организации соответствующих полномочий либо при ее отсутствии или отсутствии у нее полномочий согласие общего собрания владельцев жилых помещений многоквартирного дома на организацию присоединения нежилого помещения отдельными линиями от вводного устройства (вводно-распределительного устройства, главного распределительного щита), установленного на вводе питающей линии сетевой организации в соответствующее здание или его обособленную часть (если для соответствующего нежилого помещения проектом на многоквартирный дом не предусмотрено индивидуальное вводно-распределительное устройство с непосредственным присоединением к питающей линии сетевой организации) - в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах и иных объектах капитального строительства;
	в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному некоммерческому объединению, - справка о количестве земельных участков, расположенных на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве владельцев земельных участков, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый земельный участок в соответствии с решением общего собрания членов садоводческого, огороднического и дачного некоммерческого объединения;



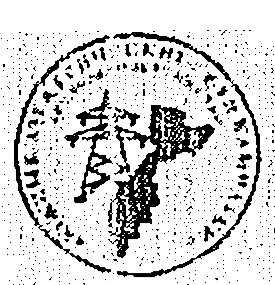
.....

* (2) МЕНЕДЖЕРИ ИЛИ МОНИТОРЫ	МОНИТОРЫ	УПРАВЛЯЮЩИЕ ПЕРСОНА	МОНЕДЖЕРИ ИЛИ МОНИТОРЫ	МОНИТОРЫ	ПРИСОПОБЛЕННЫЕ
---------------------------------	----------	------------------------	---------------------------	----------	----------------

* (2) Γ -последовательности $(0, 4, 6, 10)$ и др.



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



б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ;
со следующим распределением по точкам присоединения:
точка присоединения первая - _____ кВт;
точка присоединения вторая - _____ кВт;

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов _____ кВА

8. Количество и мощность генераторов _____ кВт

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств
I категория - _____ кВт;
II категория - _____ кВт;
III категория - _____ 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*(7)

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

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони*(8)

Величина и обоснование величины технологической и аварийной брони

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения 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

14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии):

☐ - АО «ЮЭСК»; ☐ - другая (указать) _____

Вид договора (договор энергоснабжения или купли (продажи) поставки электрической энергии (мощности))

Дополнительные сведения:

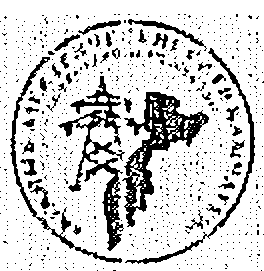
ИНН: КПП:

ОГРН: дата:

Мобильный телефон: (+7) - - Тел. / факс: _____

адрес электронной почты (E-mail): _____

готовые документы прошу: ☐ - направить почтой; ☐ - выдать на руки



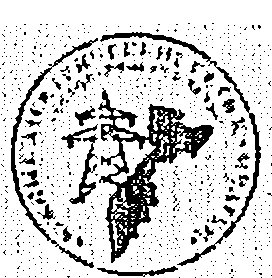
(в случае неявки заявителя в течение трех дней после получения уведомления о готовности, документы направляются почтой на указанный в п.3 адрес заявителя)

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

ПРИЛОЖЕНИЯ:

	план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
	однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
	перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
	копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (для заявителей, планирующих осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, - копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);
	доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;
	для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;
	копия документа, подтверждающего согласие организации, осуществляющей управление многоквартирным домом, при наличии у такой организации соответствующих полномочий либо при ее отсутствии или отсутствии у нее полномочий согласие общего собрания владельцев жилых помещений многоквартирного дома на организацию присоединения нежилого помещения отдельными линиями от вводного устройства (вводно-распределительного устройства, главного распределительного щита), установленного на вводе питающей линии сетевой организации в соответствующее здание или его обособленную часть (если для соответствующего нежилого помещения проектом на многоквартирный дом не предусмотрено индивидуальное вводно-распределительное устройство с непосредственным присоединением к питающей линии сетевой организации) - в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах и иных объектах капитального строительства;
	в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному некоммерческому объединению, - справка о количестве земельных участков, расположенных на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве владельцев земельных участков, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый земельный участок в соответствии с решением общего собрания членов садоводческого, огороднического и дачного некоммерческого объединения;
	подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком).

Заявитель (представитель): _____ / _____ /



М.П. _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

« _____ » _____ 20 ____ г.

*(1) Заявка заполняется за исключением заявителей, в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в целях временного технологического присоединения и физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

*(2) Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

*(3) Для физических лиц.

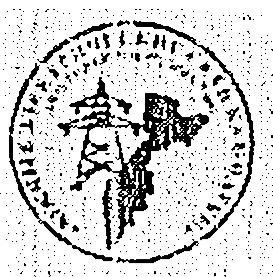
*(4) Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (то есть в пункте 6 и подпункте "а" пункта 6 заявки величина мощности указывается одинаковая).

*(5) Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.

*(6) Не указывается при присоединении генерирующих объектов.

*(7) Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств по одному источнику электроснабжения которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, указывают только характер нагрузки (для производственной деятельности).

*(8) Для энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.



Приложение А-5.

ЗАЯВКА

**на уменьшение максимальной мощности энергопринимающих устройств,
путем отказа в пользу АО «ЮЭСК»**

1. _____
(полное наименование заявителя, для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
2. _____
(банковские реквизиты заявителя)
2. _____ расположенный _____ по _____ адресу:
(юридический/почтовый адрес заявителя)
3. Желаю снизить, в пользу АО «ЮЭСК», объем потребляемой максимальной мощности принадлежащих мне энергопринимающих _____ устройств _____
4. _____
(наименование объекта, энергопринимающих устройств)
4. _____ Расположенных _____ по _____ адресу:
5. Заявленный уровень надёжности энергопринимающего устройства: _____ (I, II, III кат.)
6. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств: _____
7. Максимальная мощность энергопринимающих устройств до снижения составляет: _____
(указать максимальную мощность отдельно для каждой точки присоединения, уровень напряжения энергопринимающих устройств)
8. Максимальная мощность энергопринимающих устройств после снижения составляет: _____
(указать максимальную мощность отдельно для каждой точки присоединения, уровень напряжения энергопринимающих устройств)
9. Заказчик согласен / не согласен (не нужно зачеркнуть) на раскрытие сетевой организацией информации, относящейся к нему и содержащейся в пунктах № _____
(если не согласен, указать информацию по каким пунктам не раскрывать)

Приложения:

Примечание:

К заявке необходимо приложить:

- копию технических условий;
- копию акта об осуществлении технологического присоединения (при наличии);
- копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

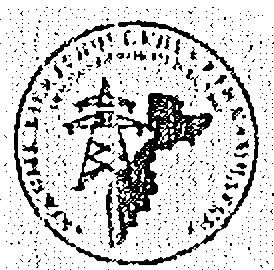
ЗАЯВИТЕЛЬ:

(наименование заявителя)

(должность, подпись, Ф.И.О. руководителя)

Телефон _____

(контактное лицо, Ф.И.О., телефон)



Приложение А-6

Главному инженеру
АО «ЮЭСК»

ЗАЯВЛЕНИЕ
на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении

1. Полное наименование юридического лица / индивидуального предпринимателя / физ. лица

2. Юридический адрес (с индексом):

3. Почтовый (фактический) адрес (с индексом):

4. Номер записи в ЕГРЮЛ / ЕГРИП (для физ. лица серия номер паспорта РФ):

5. Дата внесения записи в ЕГРЮЛ / ЕГРИП (для физ. лиц дата выдачи):

6. Причина подачи заявления (указать):

<input type="checkbox"/>	Восстановление документов о ТПр в связи с их утратой;
<input type="checkbox"/>	Переоформление документов о ТПр в связи с указанием сведений о макс. мощности ЭПУ;
<input type="checkbox"/>	Переоформление документов о ТПр в связи со сменой собственника (владельца) ЭПУ;
<input type="checkbox"/>	Иные обязательства, требующие внесения изменений в документы о ТПр.

7. Наименование энергопринимающих устройств (ЭПУ) присоединенного объекта:

8. Место нахождения энергопринимающих устройств (ЭПУ) присоединенного объекта:

9. Уровень напряжения: ☐ -0,22 кВ; ☐ -0,38 кВ; ☐ -6,3 кВ ☐ -10 кВ

10. Максимальная мощность присоединенных ЭПУ: _____ кВт

11. Характер нагрузки потребителя электрической энергии (вид экономической деятельности):

12. Дополнительные сведения:

ИНН: _____ КПП: _____

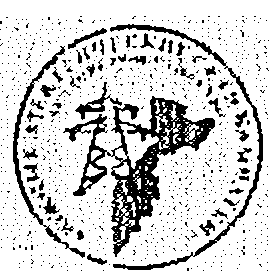
ОГРН: _____ дата: _____

13. Контактные данные: адрес электронной почты (E-mail):

Мобильный телефон: (+7) _____ - _____ - _____

14. Готовые документы прошу: ☐ - направить почтой*; ☐ - выдать на руки;

*в случае неявки заявителем в течение трех дней после получения уведомления о готовности документы направляются по почте



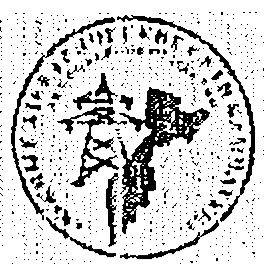
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЗАЯВЛЕНИЮ:

	копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены объекты лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (в случае если энергопринимающие устройства лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, расположены в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов, представляет в сетевую организацию копию документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);
	для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;
	доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, в случае если заявление о переоформлении документов подается в сетевую организацию представителем заявителя;
	копия технических условий, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств (при наличии);
	копии акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акта об осуществлении технологического присоединения, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств (при наличии);
	копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения, релейной защите и автоматике, телемеханике и связи (прилагаются при отсутствии технических условий или отсутствии в них и имеющихся документах о технологическом присоединении информации о максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств, если при этом в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации являлась обязательной);
	согласие собственника или иного законного владельца электросетевого хозяйства в случае опосредованного присоединения (в согласовании должно быть указано наименование и адрес объекта, мощность, категория надежности, точка присоединения).
	копии иных документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям (в том числе оформленных на предыдущего собственника энергопринимающих устройств)

*Все копии документа, должны быть заверены уполномоченным лицом и скреплены печатью. В соответствии с Федеральным законом №152-ФЗ от 27.07.2006г. «О персональных данных» АО «ЮЭСК» является сетевой организацией и осуществляет обработку персональных данных заявителей. Оформляя заявку вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных любым, не запрещенным действующим законодательством способом.

Заявитель (представитель): _____ / _____ /
м.п. (должность) (подпись) (расшифровка подписи)
Доверенность № _____ от « _____ » _____ г.

« _____ » _____ 20 ____ г.



Приложение Б-1.

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

г. Петропавловск-Камчатский

"__" ____ 20__ г.
(дата заключения договора)

Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»), именуемое в дальнейшем «сетевой организацией», в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____,
(фамилия, имя, отчество заявителя)

_____,
(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

проживающий по адресу: _____,
именуемый(ая) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий 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) _____,

(наименование энергопринимающих устройств)

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 принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт*(1).

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения

_____,
(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) _____.

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к



электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии ____ метров*(2) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

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

Срок действия технических условий составляет ____ год (года)*(3) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет ____ *(4) со дня заключения настоящего договора.

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 ____ 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 ____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, 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;

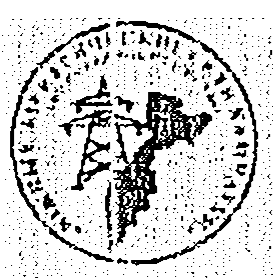
после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в 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 границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение ____ 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 ^{*}(5) в соответствии с решением

(наименование органа исполнительной власти

в области государственного регулирования тарифов)

от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек. Кроме того дополнительно начисляется НДС по ставке, установленной п.3 ст. 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

(указываются порядок и сроки

внесения платы за технологическое присоединение)

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 ^{*}(6).

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

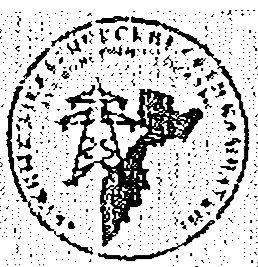
14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. 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.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, обязана уплатить 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 абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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:

Акционерное ТСО «Южные электрические
сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»)

Юридический / Почтовый адрес: _____

Банковские реквизиты: _____

р/с _____

№ _____

ИНН _____ КПП _____

БИК _____

должность, фамилия, имя, отчество лица,
действующего от имени сетевой организации

(подпись)м.п.

Заявитель:

(фамилия, имя, отчество)

(серия, номер, дата и место выдачи паспорта или

иного документа, удостоверяющего личность

в соответствии с законодательством
Российской Федерации)

ИНН _____ (при _____ наличии)

Место

жительства



(подпись)

*(1) Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

*(2) Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

*(3) Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

*(4) Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

*(5) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

*(6) Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.



Приложение Б-1
к типовому договору

Технические условия
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

N

" " 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности _____
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).
8. Основной источник питания _____
9. Резервный источник питания _____
10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением

новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения

проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение

распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого

хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества

электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 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)

11. Заявитель осуществляет**

12. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ год(а)*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени сетевой организации)

" ____ " _____ 20 ____ г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

*** Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



Приложение Б-2

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического
присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15
кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)

г. Петропавловск-Камчатский

"__" ____ 20__ г.
(дата заключения договора)

Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»), именуемое в
дальнейшем «сетевой организацией», в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием
фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов
документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя,
номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами,
заключили настоящий 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) _____
(наименование энергопринимающих устройств)

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 _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт*(1).

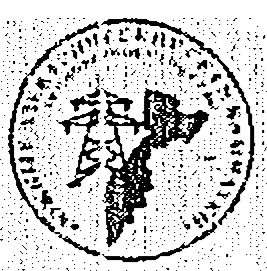
Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии
с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения

_____,
(наименование объектов заявителя)
расположенных (которые будут располагаться) _____

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к
электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____
метров*(2) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться)
присоединяемые объекты заявителя.



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

Срок действия технических условий составляет _____ год (года)*⁽³⁾ со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____*⁽⁴⁾ со дня заключения настоящего договора.

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 _____ 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 _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, 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 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 границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ 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*(5) в соответствии с решением

(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек. Кроме того дополнительно начисляется НДС по ставке, установленной п.3 ст. 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)

12. 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

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя*(6).

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.

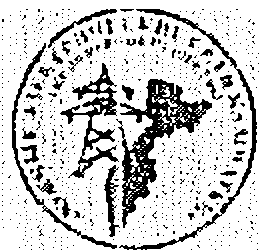
16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,5 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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:

Акционерное ТСО «Южные электрические
сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»)

Юридический / Почтовый адрес:

Банковские реквизиты:

р/с

№ _____

ИНН _____ КПП _____

БИК _____

должность, фамилия, имя, отчество лица,
действующего от имени сетевой
организации

(подпись)м.п.

Заявитель:

(для юридических лиц -полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

ИНН _____

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени
юридического лица)

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей -фамилия, имя, отчество)

(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных
предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа,
удостоверяющего личность в соответствии с законодательством
Российской Федерации)

ИНН _____

(место жительства)

(подпись) М.П.

*(1) Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

*(2) Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут



располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

*(3) Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

*(4) Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

*(5) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

*(6) Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение Б-2

к типовому договору

Технические условия

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№

" " 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности _____.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).
8. Основной источник питания _____.
9. Резервный источник питания _____.
10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения



надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 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))

11. Заявитель осуществляет**

12. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ год(а)*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

" _____ " _____ 20__ г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет собственных средств.

*** Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



Приложение Б-3

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

г. Петропавловск-Камчатский
(дата заключения договора)

" ____ " ____ 20 ____ г.

(наименование сетевой организации)

именуемая (ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____

(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____

(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий 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) _____

(наименование энергопринимающих устройств)

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 ____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств ____ кВт*(1).

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения

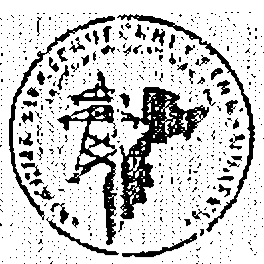
(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) _____

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров*(2) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

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



Срок действия технических условий составляет _____ год (года)*(3) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ *(4) со дня заключения настоящего договора.

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 _____ 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 _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, 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 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 границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ 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

(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек. Кроме того дополнительно начисляется НДС по ставке, установленной п.3 ст. 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

-15 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, но не позже дня фактического присоединения;

-45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

-10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

Заявитель, выразивший желание воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение, вносит:

- 5 процентов платы за технологическое присоединение в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

- 95 процентов платы за технологическое присоединение в течение 3 лет со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.

12. 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

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя*(5).

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

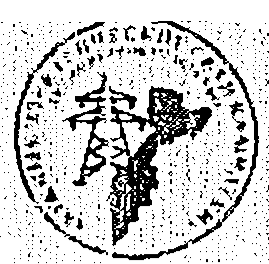
14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

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.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную



0,5 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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:

Акционерное ТСО «Южные электрические сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»)

Юридический / Почтовый адрес: _____

Банковские реквизиты: _____

р/с _____

№ _____

ИНН _____ КПП _____

БИК _____

должность, фамилия, имя, отчество лица,
действующего от имени сетевой организации

(подпись) м.п.

Заявитель:

(для юридических лиц - полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

ИНН _____

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени юридического лица)

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество)

(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

*(1) Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

*(2) Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

*(3) Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

*(4) Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках



городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

*(5) Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение Б-3
к типовому договору

Технические условия

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№

" " 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

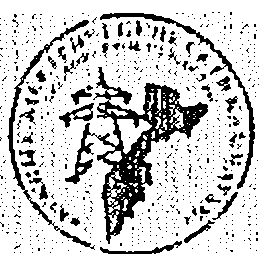
(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности _____.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).
8. Основной источник питания _____.
9. Резервный источник питания _____.
10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 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))

11. Заявитель осуществляет**

12. Срок действия настоящих технических условий составляет _____
год(а)*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

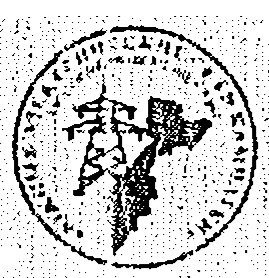
действующего от имени сетевой организации)

" ____ " _____ 20 ____ г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

*** Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

г. Петропавловск-Камчатский
(дата заключения договора)

" _____ " _____ 20 ____ г.

(наименование сетевой организации)

именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,

(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____

(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый(ая,ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий 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) _____

(наименование энергопринимающих устройств)

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 _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт*(1).

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

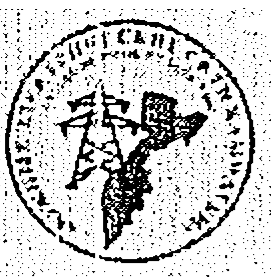
2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения

(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) _____

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.



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

Срок действия технических условий составляет _____ год (года)*⁽²⁾ со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____*⁽³⁾ со дня заключения настоящего договора.

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 _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору 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;

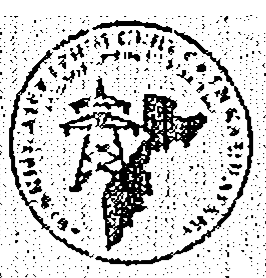
принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору 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 _____ 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

(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)

от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____

копеек. Кроме того дополнительно начисляется НДС по ставке, установленной п.3 ст. 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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 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*(4).

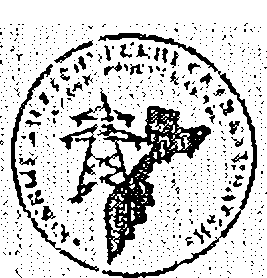
V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.



17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,5 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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:

Акционерное ТСО «Южные
электрические сети Камчатки» (АО
«ЮЭСК»)

Юридический / Почтовый адрес:

Банковские реквизиты:

р/с

№

ИНН

КПП

БИК

должность, фамилия, имя, отчество лица,

Заявитель:

(для юридических лиц - полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

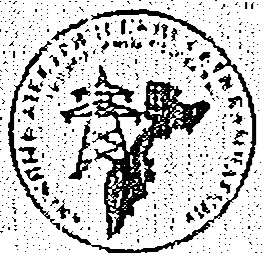
ИНН

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени юридического лица)

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество)

(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)



действующего от имени сетевой
организации

(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа,
удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской
Федерации)

ИНН

(место жительства)

(подпись) М.П.

(подпись) М.П.

*(1) Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

*(2) Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

*(3) Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

*(3.1) Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов осуществляется в случаях, предусмотренных Правилами 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. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, действует уведомительный порядок согласования с органом федерального государственного энергетического надзора допуска к эксплуатации присоединяемых объектов в соответствии с указанными Правилами.

*(4) Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение Б-4 к типовому договору

Технические условия для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

№

" " 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт)

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности _____.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).



6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).
8. Основной источник питания _____.
9. Резервный источник питания _____.
10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25 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))

11. Заявитель осуществляет**

12. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ год(а)*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

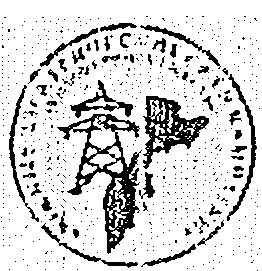
действующего от имени сетевой организации)

" _____ " _____ 20 ____ г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

*** Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения максимальной мощности

(для заявителей, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в пункте 12.1 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, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт включительно, лиц, указанных в пунктах 13 и 14 указанных Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за технологическое присоединение либо внесших плату за технологическое присоединение не в полном объеме), имеющими на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, в отношении которых до 1 января 2009 г. в установленном порядке было осуществлено фактическое технологическое присоединение) к электрическим сетям)

г.Петропавловск-Камчатский

"__" _____ 20__ г.
(дата заключения договора)

(наименование сетевой организации)

именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, далее именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. В соответствии с настоящим договором сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в пользу которого предлагается перераспределить избыток максимальной мощности (далее - технологическое присоединение),

(наименование энергопринимающих устройств)

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:

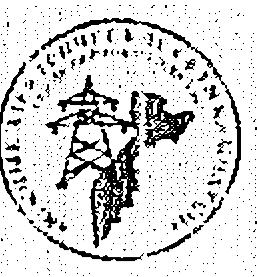
максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт*(1).

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



2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения

(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) _____

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения максимальной мощности (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

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

Срок действия технических условий составляет _____ год (года)*(2) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____*(3) со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

исполнить надлежащим образом 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, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию;

в течение 10 рабочих дней со дня выдачи технических условий лицу, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность по соглашению о перераспределении мощности, направить лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, требования:

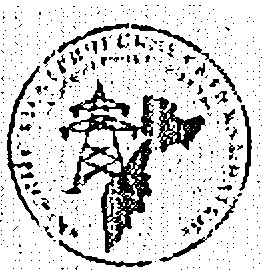
об изменении устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения объема максимальной мощности в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, в случае эксплуатационной принадлежности этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность энергопринимающих устройств;

о внесении изменений в документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и указанного лица, или о подписании новых документов, фиксирующих объем максимальной мощности после ее перераспределения, в соответствии с соглашением о перераспределении мощности (технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения);

осуществить в течение _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя осуществить с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, 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*(4).



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:

исполнить надлежащим образом 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 должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

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 _____ 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.

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

(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)

от _____ № _____ и составляет _____ рублей _____ копеек. Кроме того дополнительно начисляется НДС по ставке, установленной п.3 ст. 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

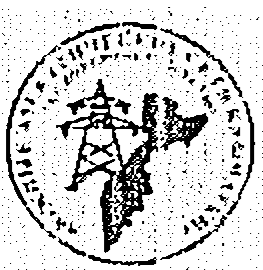
(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)

12. 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

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя*(5).

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.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,5 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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 со дня 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:

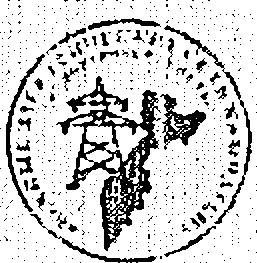
Акционерное ТСО «Южные
электрические сети Камчатки» (АО
«ЮЭСК»)

Юридический / Почтовый адрес:

Заявитель:

(для юридических лиц - полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)
ИНН _____



Банковские	реквизиты:	
		(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени юридического лица)
р/с		(место нахождения)
№		
ИНН	КПП	(для индивидуальных предпринимателей -фамилия, имя, отчество)
БИК		(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации		(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)
		ИНН
		(место жительства)
(подпись)м.п.		(подпись) М.П.

- *(1) Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.
- *(2) Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.
- *(3) Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.
- *(4) До выполнения лицом, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, требований сетевой организации, указанных в пункте 6 настоящего договора, фактическое присоединение энергопринимающих устройств лица, в пользу которого перераспределена максимальная мощность, не производится.
- *(5) Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение Б-5
к типовому договору

Технические условия
для присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения
максимальной мощности

(для заявителей, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в пункте 12.1 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, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт включительно, лиц, указанных в пунктах 13 и 14 указанных Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за технологическое присоединение либо внесших плату за технологическое присоединение не в полном объеме), имеющими на праве собственности или на ином законном основании



энергопринимающие устройства, в отношении которых до 1 января 2009 г. в установленном порядке было осуществлено фактическое технологическое присоединение к электрическим сетям)

№

" " 20 г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт).
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности _____.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).
8. Основной источник питания _____.
9. Резервный источник питания _____.
10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25 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))

11. Заявитель осуществляет**

12. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ год(а)*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

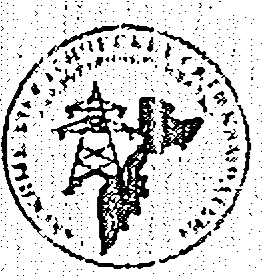
действующего от имени сетевой организации)

" " 20 г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению настоящих технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению настоящих технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

*** Срок действия настоящих технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



Приложение Б-6

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении

г. Петропавловск-Камчатский

" " 20 г.
(дата заключения договора)

(наименование сетевой организации)

именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____,

(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, далее именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. Сетевая организация обязуется подготовить и выдать Технические условия для ранее присоединенных к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя и акт об осуществлении технологического присоединения (далее – документы о технологическом присоединении), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств __кВт;

- категория надежности: _____;

- класс напряжения электрических сетей, к которым присоединены ЭПУ: __кВ;

Заявитель обязуется оплатить расходы за переоформление документов о технологическом присоединении в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Переоформление документов о технологическом присоединении необходимо по объекту _____, расположенному _____ района, Камчатского края.

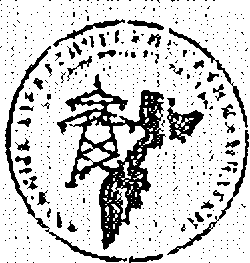
3. Документы о технологическом присоединении подготавливаются сетевой организацией в течение трёх дней с момента получения сетевой организацией подписанного заявителем договора на основании фактически имеющейся схемы электроснабжения с указанием максимальной мощности, определенной исходя из представленных данных об объемах максимальной мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных к электрическим сетям.

4. Заявитель обязуется надлежащим образом исполнять обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению, указанных в технических условиях, а так же компенсировать сетевой организации затраты за переоформление документов о технологическом присоединении.

II. Стоимость компенсации затрат за восстановление (переоформление) документов по технологическому присоединению и порядок расчетов

5. Стоимость платы за переоформление документов о технологическом присоединении составляет _____ (_____) рублей _____ копеек, в том числе НДС- _____ (_____) рубля _____ копейки.

6. Внесение платы за переоформление документов по технологическому присоединению осуществляется заявителем не позднее 10 (десяти) дней с даты получения документов на оплату.



7. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате за переоформление документов по технологическому присоединению считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

III. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

8. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. Все споры по договору разрешаются путем переговоров, а при недостижении согласия – в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

10. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в течение 2-х месяцев с момента заключения настоящего договора.

11. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

Акционерное ТСО «Южные электрические
сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»)
Юридический / Почтовый адрес: _____

Банковские реквизиты: _____

р/с _____
№ _____
ИНН _____ КПП _____
БИК _____

должность, фамилия, имя, отчество лица,
действующего от имени сетевой организации

(подпись)м.п.

Заявитель:

(для юридических лиц - полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)
ИНН _____

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени
юридического лица)

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей -фамилия, имя, отчество)

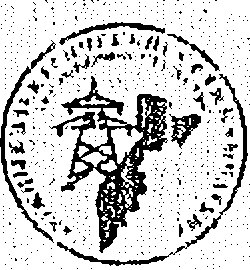
(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных
предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа,
удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской
Федерации)

ИНН _____

(место жительства)

(подпись) М.П.



Приложение Б-6

к типовому договору

Технические условия

для ранее присоединенных к электрическим сетям энергопринимающих устройств

№

" " 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт).
4. Категория надежности _____.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).
8. Основной источник питания _____.
9. Резервный источник питания _____.
10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования предусмотренные пунктом 73 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))

11. Заявитель осуществляет**

12. Дополнительные сведения.

12.1. Выполняется монтаж электроустановок в соответствии с ПУЭ, ПТЭ, ПТЭЭП, СНиП.

12.2. Работы по монтажу, наладке, ремонту и испытанию энергопринимающих устройств заявителя могут проводиться только юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями в соответствии с имеющими у них свидетельствами о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ год(а)***

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

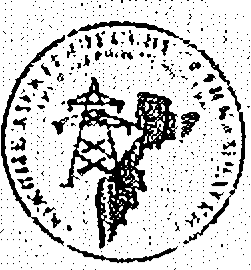
действующего от имени сетевой организации)

" " 20__ г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

*** Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



Приложение Б-7

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям

г.Петропавловск-Камчатский

"__" ____ 20__ г.
(дата заключения договора)

(наименование сетевой организации)

именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, далее именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта заявителя -

(наименование объекта)

в том числе по обеспечению готовности существующих объектов электросетевого хозяйства к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости модернизации такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ кВт;
- категория надежности 3 (третья);
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ;
- срок временного электроснабжения: _____ (12 месяцев для передвижных энергопринимающих устройств) или до момента технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения;
- № и дата договора на ТП объекта (за исключением передвижных энергопринимающих устройств) по постоянной схеме электроснабжения.

Заявитель обязуется выполнить мероприятия по ТУ и оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

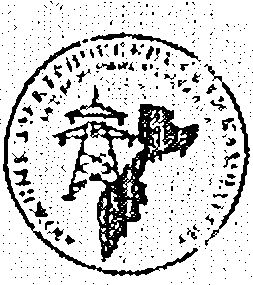
2. Технологическое присоединение необходимо для временного электроснабжения _____, расположенного по адресу: _____.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для временного присоединения к электрическим сетям и располагается на существующем электросетевом объекте сетевой организации.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №1.

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

5.Срок выполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет 15 рабочих дней со дня поступления от заявителя уведомления о готовности энергопринимающих устройств.



II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

- обеспечить техническую подготовку соответствующего объекта электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения и осуществить фактическое присоединение;
- в течение десяти 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 пяти рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, 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 о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю;
- в случае возникновения правовых оснований отсоединения временных энергопринимающих устройств, не позднее чем за 10 рабочих дней уведомить заявителя о дате и времени осуществления работ по отсоединению;
- в течение 5 рабочих дней после отключения энергопринимающих устройств направить заявителю и гарантирующему поставщику по одному экземпляру Акта об отсоединении энергопринимающих устройств.

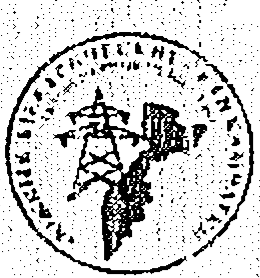
7. Сетевая организация имеет право:

- 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;
- по окончании срока электроснабжения, определенного пунктом 1 настоящего договора или расторжения договора об осуществлении технологического присоединения по постоянной схеме электроснабжения, по завершению мероприятий по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии и соответствующего уведомления произвести отсоединение энергопринимающих устройств.

8. Заявитель обязуется:

- надлежащим образом выполнить мероприятия по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств;
- после выполнения мероприятий 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, подписать акт о выполнении технических условий, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти 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;
- обеспечить доступ представителей сетевой организации для осуществления работ по отсоединению его энергопринимающих устройств,
- в течение 5 рабочих дней подписать Акт об отсоединении энергопринимающих устройств.

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 временное технологическое присоединение определяется в соответствии с постановлением _____ от _____ года № _____ и составляет (наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)

_____ (сумма прописью) рублей. Кроме того дополнительно начисляется НДС по ставке, установленной п.3 ст. 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем не позднее 30 (тридцати) дней с момента подписания настоящего договора, путем перечисления денежных средств на расчетный счет сетевой организации либо внесения денежных средств в кассу, в размере указанного в пункте 10 настоящего договора.

12. 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

13. Стороны несут балансовую и эксплуатационную ответственность в соответствии с Актом разграничения границ балансовой принадлежности сторон и Актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

15. 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.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,5 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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, 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 и действует до момента подписания сторонами Акта об отсоединении энергопринимающих устройств.

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

VIII. Приложения

23. Приложение №1 Технические условия для временного технологического присоединения к электрическим сетям от _____ № _____.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

Юридический / Почтовый адрес:

Банковские реквизиты:

р/с
№ _____

ИНН _____ КПП _____
БИК _____

должность, фамилия, имя, отчество лица,
действующего от имени сетевой
организации

(подпись) М.П.

Заявитель:

(для юридических лиц - полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)
ИНН _____

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени
юридического лица)

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество)

(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных
предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

(серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа,
удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской
Федерации)

ИНН _____

(место жительства)

(подпись) М.П.



Приложение Б-7
к типовому договору

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для временного присоединения к электрическим сетям

№ _____

" ____ " _____ 20 ____ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя _____

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное

распределение мощности)

4. Категория надежности _____

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).

6. Срок временного присоединения _____

7. Точка (точки) присоединения: _____
(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения ____ (кВт).

8. Основной источник питания _____

9. Резервный источник питания _____

10. Сетевая организация осуществляет*

(указываются требования к усилению существующей электрической сети

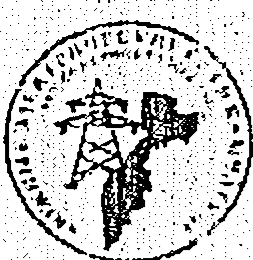
в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий

электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей,

замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение

распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция

объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 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)



11. Заявитель осуществляет**

_____.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ год (года)*** со дня заключения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени сетевой организации)

" _____ " _____ 20__ г.

* Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

** Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

*** Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.



Приложение В-1
Начальнику ОТП

АКТ
обследования точки присоединения

1. Заявитель _____ телефон: _____
2. Наименование объекта: _____
3. Адрес объекта: _____
4. Максимальная мощность (кВт): _____
5. Заявленный класс напряжения (кВ): _____
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (I; II; III): _____
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: _____

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к электрическим сетям:

Первая точка присоединения: ПС - _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

Балансовая принадлежность: _____

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

Балансовая принадлежность: _____

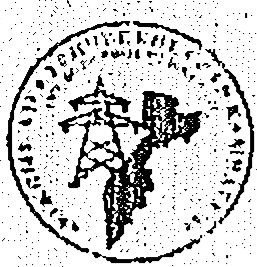
9. Расстояние от ближайшего объекта электросетевого хозяйства до границы участка заявителя(указывается минимальное расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, смежной сетевой организации или иных собственников (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой ТСО): _____ метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Кол-во
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	деревянные	
		на д / приставке	
		промежуточная	
		концевая (анкерная)	
		угловая (анкерная)	
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		



2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ					
			КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на д / приставке</td></tr></table>		деревянные		на д / приставке	промежуточная	
				деревянные				
				на д / приставке				
			концевая (анкерная)					
угловая (анкерная)								
2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ						
		2 провода						
		4 провода						
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)							
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода					
			в 4 провода					
3. Установка ТП								
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)							
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП							
4. Установка дополнительного оборудования								
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)							
5. Демонтажные работы								
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на д / приставке</td></tr></table>		деревянные		на д / приставке	промежуточная	
				деревянные				
				на д / приставке				
			концевая (анкерная)					
угловая (анкерная)								
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на д / приставке</td></tr></table>		деревянные		на д / приставке	промежуточная	
				деревянные				
				на д / приставке				
			концевая (анкерная)					
угловая (анкерная)								
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)							
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)							
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)							
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП							
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)							
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода					
			в 4 провода					
6. Работы на ПС 35-10 кВ								
7. Работы по организации коммерческого учета.								
7.1.	Организация системы коммерческого учета на ПС 35/10 кВ							
7.2.	Организация системы коммерческого учета на ТП 10(6)/0,4 кВ		По уровню напряжения 6(10) кВ					
			По уровню напряжения 0,4 кВ					
7.3.	Организация системы коммерческого учета на ВЛ 10(6)- 0,4 кВ		По уровню напряжения 6(10) кВ					
			По уровню напряжения 0,4 кВ					



11.

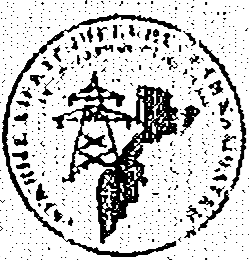
Примечания:

ПРИЛОЖЕНИЕ:

План-схема подключения ЭПУ заявителя (с по опорной расстановкой и привязкой к местности)

_____/_____
(должность, фамилия, инициалы лица проводивший обследование) (подпись)

Дата: «____» _____ 20 ____ г.



Акционерное ТСО
«Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)

**АКТ
О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ**

№ _____

от "___" _____ 20__ г.

(полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем _____
(сокращенное наименование сетевой организации)
в лице _____, действующего на
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)
основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)
именуемое в дальнейшем _____
(сокращенное наименование заявителя)
в лице _____,
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от _____ N _____ к договору
о технологическом присоединении от _____ N _____.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

(перечень требований, пунктов технических условий)

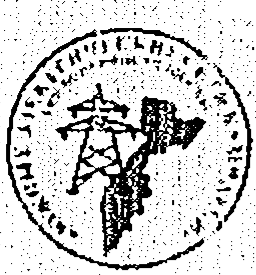
3. Максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:
присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной
мощности) _____ кВт;
ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт(2).
Категория надежности электроснабжения _____ кВт.

Перечень точек присоединения:

N	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях
подтверждения выполнения технических условий:

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) сетевой организацией в целях
подтверждения выполнения технических условий)



5. Проведен осмотр электроустановок заявителя

(перечень электроустановок, адрес)
сетевой организацией в лице _____
(должностное лицо сетевой организации)
с участием(3) _____,
(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

(ф.и.о., телефон, наименование организации, адрес)
построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий от _____ N ____ к
договору о технологическом присоединении от _____ N ____.

В ходе проведения осмотра установлены:

перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:

(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)

устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды релейной защиты и автоматики и др.)

автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями
(этапом _____ технических _____ условий), _____ выполнены

7. Прочие отметки:

Должностное лицо
сетевой организации

(должность)

(подпись)

(ф.и.о.)

Заявитель (уполномоченный представитель
заявителя)

(должность)

(подпись)

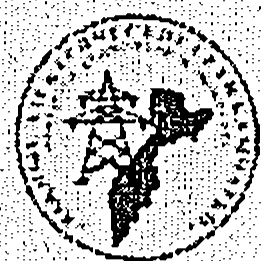
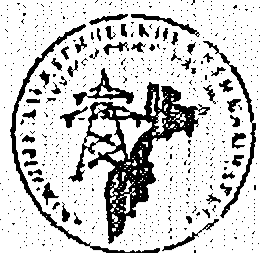
(ф.и.о.)

(1) Акт составляется сетевой организацией, заявителем и субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае согласования технических условий с субъектом оперативно-диспетчерского управления. В случае если технические условия согласовывались с субъектом оперативно-диспетчерского управления, а проверки выполнения технических условий в части мероприятий, выполнение которых возложено на заявителя, и в части мероприятий, выполняемых сетевой организацией, проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок, а именно отдельно сетевой организацией, заявителем и субъектом оперативно-диспетчерского управления либо сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

(2) Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

(3) Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

(4) Согласовывается при составлении акта между сетевой организацией и заявителем, в случае если технические условия согласовывались субъектом оперативно-диспетчерского управления.



Акционерное ТСО
«Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)

**АКТ
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

№ _____ от "___" _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен _____,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице

_____,
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании _____, с одной
(устава, доверенности, иных документов)
стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о.заявителя - физического лица)
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____

_____,
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о
нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов
электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору
об осуществлении технологического присоединения от _____ N _____ в полном объеме на
сумму _____ (_____) рублей _____ копеек, в том числе
_____ (прописью) НДС _____ (_____) рублей _____ копеек (прописью). (1)

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от
_____ N _____.
Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

_____.
Акт о выполнении технических условий от _____ N _____.
Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического
присоединения от _____ N _____. (2)

Характеристики присоединения:
максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____
кВт;
ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт; (3)
совокупная величина номинальной мощности _____ присоединенных к электрической сети
трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения : _____ кВт;
_____ кВт;
_____ кВт.



2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

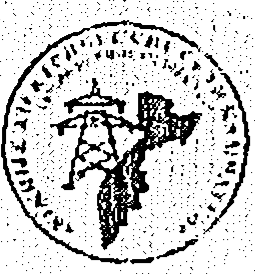
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической



мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. (4)

Подписи сторон

(должность)

_____/_____
_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)

(должность)

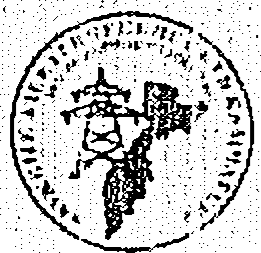
_____/_____
_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)

(1) При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

(2) Заполняется в случае переоформления документов.

(3) Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

(4) При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.



Акционерное ТСО
«Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)

АКТ
УСТАНОВКИ, ЗАМЕНЫ И ДОПУСКА ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

№ _____

" ____ " _____ 20 ____

(наименование сетевой организации)

(должность, ФИО лица сетевой организации)

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(должность, ФИО представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки))

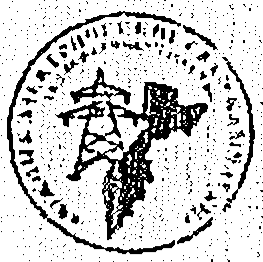
(наименование заявителя)

(должность, ФИО заявителя)

Дата и время проведения проверки: _____ " ____ " часов " ____ " минут.

1. Сведения о точке поставки:

Адрес	
Наименование	
Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер)	
Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)	
ТП (КТП) (наименование, номер)	
Фидер 0.4 кВ (наименование, номер)	
Опора 0.4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	



Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	
--	--

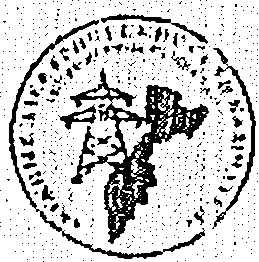
2. Характеристики и показания прибора учета:

Место установки	
Балансовая принадлежность	
Тип	
Заводской номер	
Класс точности	
Номинальный ток, А	
Номинальное напряжение, В	
Разрядность (до запятой)	
Разрядность (после запятой)	
Год выпуска	
Дата поверки	
Дата следующей поверки	

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе				
тариф 1				
тариф 2				

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-		
Тип	-	-	-
Заводской номер	-	-	-
Коэффициент трансформации	-	-	-
Класс точности	-	-	-



Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-		
Тип	-	-	-
Заводской номер	-	-	-
Коэффициент трансформации	-	-	-
Класс точности	-	-	-
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки	-	-	-
Балансовая принадлежность	-	-	-
Тип	-	-	-
Заводской номер	-	-	-
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

7. Результаты измерений

Наименование	Фаза А	Фаза В	Фаза С
--------------	--------	--------	--------



Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазного сдвига, град			

8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Потери на участке от точки присоединения до точки поставки электрической энергии (места установки приборов учёта) определены в приложении и составляют в _____ %
размере :

10. Прочее:

11. Заключение:

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию _____

Срок выполнения мероприятий
до _____

Представители сетевой организации:

(должность Ф.И.О.) (подпись)

Представители гарантирующего поставщика (энергоснабжающей организации):

(должность Ф.И.О.) (подпись)

Потребитель (его представитель):

(должность Ф.И.О.) (подпись)

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

(должность Ф.И.О.) (подпись)

Согласовано:

(подпись)



Акционерное ТСО
«Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)

АКТ
об отсоединении энергопринимающих устройств

№ _____

от «_____» _____ 20__ г.

Акционерное ТСО «Южные электрические сети Камчатки» (АО «ЮЭСК»), именуемое в дальнейшем «сетевая организация», в лице _____, действующего на основании _____, с _____ одной _____ стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «заявитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт об отсоединении энергопринимающих устройств «заявителя» -

(указать наименование энергопринимающих устройств

и адрес местоположения)

технологическое присоединение которых было осуществлено по временной схеме электроснабжения в соответствии с техническими условиями № _____ от «_____» _____ 20__ г. Приложение №1 к договору об осуществлении временного технологического присоединения от «_____» _____ 20__ г. № _____ и* по соглашению о представлении автономного источника питания от «_____» _____ 20__ г. № _____.

максимальная мощность энергопринимающих устройств _____ кВт, в т.ч.:

- от объектов «сетевой организации» _____ кВт,

- от* автономного источника питания _____ кВт.

класс напряжения в точке присоединения к объектам «сетевой организации» _____ кВ.

категория по надежности электроснабжения - 3 категория.

договор энергоснабжения от «_____» _____ 20__ г. № _____.

1. Подача электроэнергии прекращена путем технологического отсоединения энергопринимающих устройств «заявителя» от:

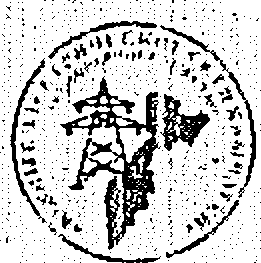
1.1. _____
(указать диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ-10(6) кВ, РУ-10(6) кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ,

№ присоединений, к-ые отключены и подача электроэнергии по которым полностью ограничена)

в _____ час. _____ мин. «_____» _____ 20__ года

1.2.* _____
(указать наименование автономного источника резервного питания, установленного «Сетевой организацией» в соответствии с соглашением)

в _____ час. _____ мин. «_____» _____ 20__ года



Вследствие (выберите вариант причины отсоединения знаком -V):

- ☐ обращения «заявителя» - № _____ от «____» _____ 20__ г.;
- ☐ расторжения договора об осуществлении временного технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения № _____ от «____» _____ 20__ г.;
- ☐ окончания срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения:

2. Сведения о показаниях прибора учета:

место _____ установки _____ прибора учета: _____
(эл.установка, принадлежность счетчиков)

электросчетчик: тип _____ зав.№ _____ показания _____
тип Т/Т _____ коэфф. Т/Т _____ тип Т/Н _____ коэфф. Т/Н _____

(наличие пломб на системе учета)

3. Заявитель уведомлен о месте и времени осуществления отсоединения

(указать документ, подтверждающий надлежащее уведомление «заявителя», №, дата отправки и получения)

4. Акт составлен представителем (ями) «сетевой организации»:

(должность, подразделение, ФИО)

представителем** (ями) «заявителя»

(должность, ФИО)

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Сетевая организация»

«Заявитель»

(должность)

(должность)

(Ф. И. О.) / _____
(подпись)

М. П.

(Ф. И. О.) / _____
(подпись)

М. П.

* -включаются пункты при необходимости

** -Работы по отсоединению энергопринимающих устройств могут проводиться в отсутствие «заявителя» или его представителя в случае наличия подтверждения надлежащего уведомления «заявителя» о месте и времени осуществлении отсоединения, указанного в п.3 данного акта.



Акт
согласования технологической брони
электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю
Руководитель потребителя
электрической энергии

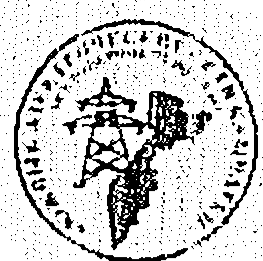
(подпись) (Ф.И.О.)
" " 20 г.

Руководитель сетевой
организации

(подпись) (Ф.И.О.)

Раздел I. Общие сведения

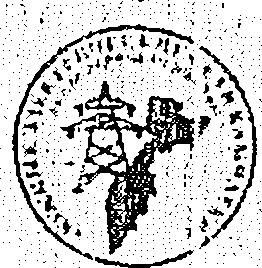
1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе	



	потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12.	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.



Акт
согласования аварийной брони
электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю
Руководитель потребителя
электрической энергии

(подпись) (Ф.И.О.)
" ____ " 20 ____ г.

Руководитель сетевой
организации

(подпись) (Ф.И.О.)

Раздел I. Общие сведения

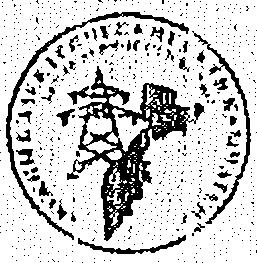
1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе	



	потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12.	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.



Приложение Г

Соглашение
о перераспределении максимальной мощности*

_____ 20__ г.
(место заключения Соглашения) (дата заключения Соглашения)

_____,
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество
индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных
предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемое в дальнейшем Стороной 1, с одной стороны, и _____

(полное наименование

_____,
на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в
Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемое в дальнейшем Стороной 2, с другой стороны, совместно именуемые Сторонами, в
соответствии с **пунктом 34** 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 заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

I. Предмет Соглашения

1. Сторона 1 дает согласие на перераспределение ранее присоединенной в установленном порядке
(по акту об осуществлении технологического присоединения (акту разграничения границ балансовой
принадлежности сторон, акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон, разрешению
на присоединение, иному документу) от _____ N _____)

максимальной мощности объекта, расположенного в _____,
(адрес)

в количестве _____ кВт, а Сторона 2 принимает эту _____ мощность
для электроснабжения объекта, _____

В соответствии с условиями настоящего Соглашения Сторона 1 снижает объем максимальной
мощности собственных энергопринимающих устройств одновременным перераспределением
объема снижения максимальной мощности на присоединяемые энергопринимающие устройства
Стороны 2 в пределах действия следующего центра питания



(указывается питающая подстанция 35 кВ при осуществлении перераспределения мощности в электрических сетях классом напряжения 0,4 - 35 кВ или распределительное устройство питающей подстанции, к которым осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств присоединенного лица, - при перераспределении мощностей в электрических сетях классом напряжения выше 35 кВ)

2. Наименование сетевой организации, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Стороны 1 (далее - сетевая организация)

место нахождения _____,

почтовый адрес _____.

II. Права и обязанности Сторон

3. Сторона 1 обязуется:

а) совместно со Стороной 2 направить уведомление о перераспределении максимальной мощности в сетевую организацию. В таком уведомлении должны быть указаны наименования и реквизиты Сторон настоящего Соглашения, центр питания, к которому осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств Сторон, место нахождения этих устройств (электрических сетей) Сторон и объем перераспределяемой максимальной мощности. К уведомлению прилагаются копия технических условий, выданных Стороне 1, копия акта об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Стороны 1, заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Стороны 2 и заверенная копия настоящего Соглашения;

б) в срок до завершения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Стороны 2 выполнить необходимые действия по уменьшению максимальной мощности своих энергопринимающих устройств, а также выполнить следующие действия:

- реализовать в полном объеме мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные техническими условиями, выданными сетевой организацией и согласованными субъектом оперативно-диспетчерского управления в случаях, установленных **Правилами** 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;

- внести изменения в документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и Стороны 1, и (или) подписать с сетевой организацией новые документы о технологическом присоединении, фиксирующие объем максимальной мощности после ее перераспределения;

в) предоставить документы, подтверждающие выполнение требований подпункта "б" пункта 3 настоящего Соглашения, по просьбе Стороны 2.

4. Сторона 2 обязуется:

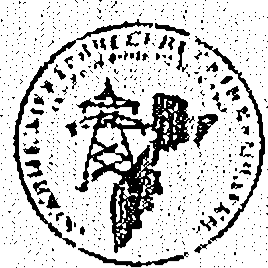
а) совместно со Стороной 1 обратиться в сетевую организацию с уведомлением о перераспределении максимальной мощности, в котором указываются сведения, предусмотренные подпунктом "а" пункта 3 настоящего Соглашения;

б) в срок до завершения мероприятий по технологическому присоединению своих энергопринимающих устройств выполнить следующие действия:

реализовать в полном объеме мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные техническими условиями, выданными сетевой организацией**;

подписать с сетевой организацией документы о технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств;

в) при заключении с сетевой организацией договора об осуществлении технологического присоединения надлежащим образом исполнять обязанности, предусмотренные таким договором и законодательством Российской Федерации.



III. Ответственность Сторон

5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Соглашения Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

IV. Заключительные положения

6. По иным вопросам, не предусмотренным настоящим Соглашением, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

V. Реквизиты и подписи Сторон

Сторона 1

Место нахождения _____
Почтовый адрес _____
ИНН/КПП _____
Р/с _____
Банк _____
БИК _____
Кор/счет N _____

Должность

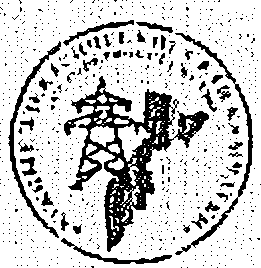
_____/_____
(подпись) М.П.

Сторона 2

Место нахождения _____
Почтовый адрес _____
ИНН/КПП _____
Р/с _____
Банк _____
БИК _____
Кор/счет N _____

Должность

_____/_____
(подпись) М.П.



Приложение Д

Наименование организации, ФИО _____

Адрес _____

Контактный тел. _____

Запрос расчета стоимости**технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности**

В соответствии с пунктом 35 «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» (утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861), прошу направить в наш адрес на возмездной основе расчет стоимости технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности.

Наименование лица, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется	
Местонахождение энергопринимающих устройств Перераспределителя, точек присоединения к электрической сети и объем перераспределяемой мощности	
Наименование лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность	
Местонахождение присоединяемых (присоединенных) энергопринимающих устройств Получателя перераспределения, точек присоединения к электрической сети (при их наличии) и объем перераспределяемой мощности	

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Копия акта об осуществлении технологического присоединения или иного документа, подтверждающего объем максимальной мощности Перераспределителя.
2. Письменное согласие Перераспределителя на запрос расчета стоимости технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности.
3. Копия доверенности на подачу запроса (в случае совершения указанных действий представителем Заявителя).

_____/_____/_____
(должность) (подпись) (Ф.И.О)



СОГЛАШЕНИЕ об уменьшении максимальной мощности

«_____» _____ 20__ г.
(наименование города, села, поселка) (дата заключения)

_____,
(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
именуемая(ый) в дальнейшем «сетевой организацией», в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

действующий на основании _____, с одной стороны, и
(реквизиты документа устав, доверенность, иные документы)

_____,
(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица, наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
именуемая(ый) в дальнейшем «заявитель», в лице _____, действующий на основании
(должность, фамилия, имя, отчество)

_____, с другой стороны,
(реквизиты документа устав, доверенность, иные документы)

совместно именуемые «СТОРОНЫ», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее по тексту – Соглашение) о нижеследующем:

I. Предмет соглашения

1.1. В соответствии с условиями настоящего соглашения Заявитель снижает объем максимальной мощности (избыток, реализованный потенциал энергоснабжения и др.), потребляемой энергопринимающими устройствами «_____» (далее Объект), принадлежащими Заявителю и присоединенными к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу Сетевой организации до значения определенного настоящим соглашением и техническими условиями.

Под объектами электросетевого хозяйства Сетевой организации в настоящем договоре понимаются принадлежащие Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основаниям объекты электросетевого хозяйства.

1.1.1. Местонахождение Объекта: _____.

1.1.2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств до снижения: _____ кВт.

1.1.3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств после снижения: _____ кВт.

1.1.4. Напряжение в точках присоединения: _____ кВ

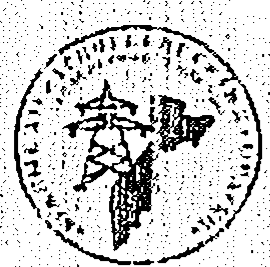
1.2. Под снижением максимальной мощности Стороны понимают комплекс мероприятий, обеспечивающих снижение Заявителем максимальной мощности потребляемой Объект присоединенным к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

1.3. Мероприятия по снижению максимальной мощности включают в себя:

- подготовку и выдачу сетевой организацией изменений к ТУ Заявителю;
- выполнение ТУ со стороны заявителя и со стороны сетевой организации;
- проверку выполнения заявителем ТУ с составлением акта о выполнении ТУ;

1.4. По окончании выполнения технологического присоединения стороны составляют:

- акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и



эксплуатационной ответственности сторон;
- акта об осуществлении технологического присоединения.

1.5. Обязательства Сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, а также сроки их выполнения Сетевой организацией и Заявителем, определены Сторонами в Разделе 2 настоящего договора.

II. Обязанности сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Подготовить и выдать Заявителю изменения в ранее выданные технические условия на технологическое присоединение Объекта Заявителя.

2.1.2. Надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему соглашению.

2.1.3. После выполнения заявителем ТУ и уведомления об этом Сетевой организации:

2.1.3.1. В согласованный Сторонами срок провести технический осмотр (обследование) объекта и проверить выполнение Заявителем технических условий (ТУ), с составлением акта о выполнении ТУ Заявителем.

2.1.3.2. Совместно с Заявителем подписать акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Запрашивать у Заявителя сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему соглашению.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Надлежащим образом выполнить мероприятия по настоящему соглашению.

2.3.2. После выполнения мероприятий предусмотренных ТУ уведомить об этом Сетевую организацию.

2.3.3. Предоставить возможность произвести технический осмотр присоединенных электрических установок Заявителя в согласованные Сторонами сроки.

2.3.4. После выполнения п. 2.3.1. настоящего соглашения подписать совместно с Сетевой организацией акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

2.3.5. Представить по запросу Сетевой организации сведения, необходимые для выполнения условий настоящего соглашения в течение 5 (пяти) рабочих дней, с момента получения запроса.

2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок обратиться в Сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Порядок разрешения споров

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

IV. Заключительные положения

4.1. Настоящее соглашение считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего соглашения в Сетевую организацию и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по соглашению.

4.2. Настоящее соглашение составлено и подписано в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

V. Приложения



VI. Подписи и реквизиты сторон

«сетевая организация»:

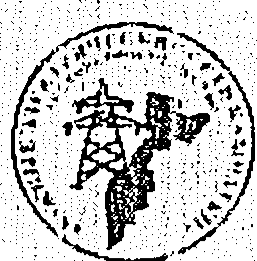
Юридический адрес: _____
Почтовый адрес: _____
ИНН/КПП _____
Р/с _____
Банк _____
БИК _____

_____/_____
М.П.

«заявитель»:

Юридический адрес: _____
Почтовый адрес: _____
ИНН/КПП _____
Р/с _____
Банк _____
БИК _____

_____/_____
М.П.



Приложение Ж

Уведомление о перераспределении мощности

г. _____
(наименование города, села, поселка)

« _____ » _____ 20 ____ г.
(дата заключения)

В связи с заключением между _____ и _____ соглашения о перераспределении максимальной мощности и в соответствии с 34 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, утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861, направляем в Ваш адрес настоящее уведомление и сообщаем следующие сведения:

Полное наименование организации/ индивидуального предпринимателя/физического лица, мощность которого перераспределяется (Перераспределитель).....

Полное наименование организации/ индивидуального предпринимателя/физического лица, в пользу которого перераспределяется мощность (Получатель).....

Центр питания, к которому осуществлено присоединение энергопринимающих устройств, лица, мощность которого перераспределяется

Местонахождение энергопринимающих устройств (адрес) лица, мощность которого перераспределяется

Местонахождение энергопринимающих устройств (адрес) лица, в пользу которого перераспределяется мощность

Мощность:

Категория надежности	Общий объем максимальной мощности перераспределителя, подтвержденный документально кВт	Объем перераспределяемой мощности в пользу получателя перераспределения, кВт	Объем максимальной мощности сохраняемый за перераспределителем, кВт	Общий объем максимальной мощности получателя перераспределения, после выполнения перераспределения, кВт
I				
II				
III				

Прочая информация

О готовности документов прошу уведомить Перераспределителя (отметить один удобный способ):

- ☐ по электронной почте.....
☐ по телефону.....
☐ с помощью sms на номер +7.....

Прошу готовые документы: ☐ направить почтой ☐ выдать лично ☐ выдать представителю
Перераспределитель(.....)

ФИО

Подпись, М.П.

Доверенность №.....

9.1. О готовности документов прошу уведомить Получателя перераспределения (отметить один удобный способ):

- ☐ по электронной почте
- ☐ по телефону.....
- ☐ с помощью sms на номер +7.....

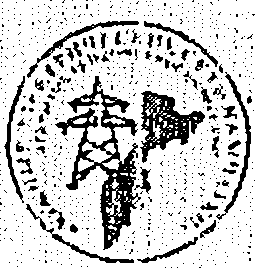
Прошу готовые документы: ☐ направить почтой ☐ выдать лично ☐ выдать представителю
Получатель перераспределе.....(.....)

ФИО

Подпись, М.П.

Доверенность №.....

Уведомление принял специалист (должность. ФИО)



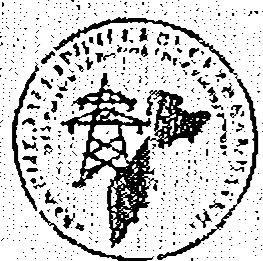
Оборотная сторона уведомления

Отметка предоставлении	0	Наименование документа	Кол-во страниц
		Копия технических условий, выданных лицу, мощность которого перераспределяется.	Стр.
		Копии акта об осуществлении технологического присоединения лица, мощность которого перераспределяется, либо иных документов, подтверждающих объем максимальной мощности;	Стр.
		Копия акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (при наличии);	Стр.
		Заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств получателя перераспределения;	Стр.
		Заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности;	Стр.
		Заверенная копия соглашения об опосредованном присоединении – в случае, если перераспределение выполняется в отношении опосредованно присоединенного (присоединяемого) получателя перераспределения;	
		Доверенность на подачу уведомления, подписания соглашения о перераспределении/об опосредованном присоединении (в случае совершения указанных действий представителем Заявителя)	Стр.

* Все копии документов должны быть заверены уполномоченным лицом и скреплены печатью

«ПЕРЕРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ»

«ПОЛУЧАТЕЛЬ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ»



Главному инженеру АО «ЮЭСК»

(инициалы и фамилия гл. инж.)

Адрес: (почтовый адрес энергорайона, энергоузла, РЭС а)

от

Адрес: (почтовый адрес заявителя)

Тел.

УВЕДОМЛЕНИЕ о выполнении технических условий

Сообщаю, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями № _____ на технологическое присоединение, являющимися неотъемлемым приложением к договору на технологическое присоединение от _____ № _____, с максимальной мощностью Р макс _____ кВт, с моей стороны выполнены в полном объеме.

Прошу произвести осмотр следующих электроустановок:

(наименование энергоустановок планируемых к осмотру)

Расположенных

(фактический адрес энергоустановок планируемых к осмотру)

На вводе (вводах) установлены защитные аппараты со следующими характеристиками плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты):

ввод №1 _____ А, ввод №2 _____ А, ввод №3 _____ А

Приложения: *

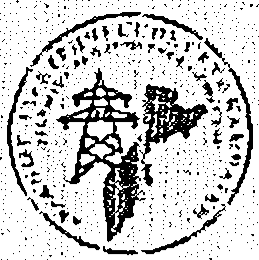
**Для проведения проверки выполнения технических условий заявитель представляет в сетевую организацию следующие документы:*

*а) для заявителей, чьи технические условия **неподлежат** согласованию с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) согласно п.85,86 Правил ТПР.*

*б) для заявителей, чьи технические условия **подлежат** согласованию с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) согласно п.93 Правил ТПР.*

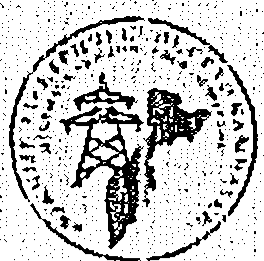
Подпись (Ф.И.О.)

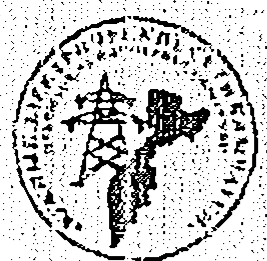
/ _____ /



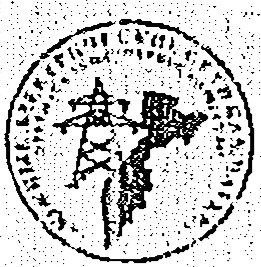
Приложение И

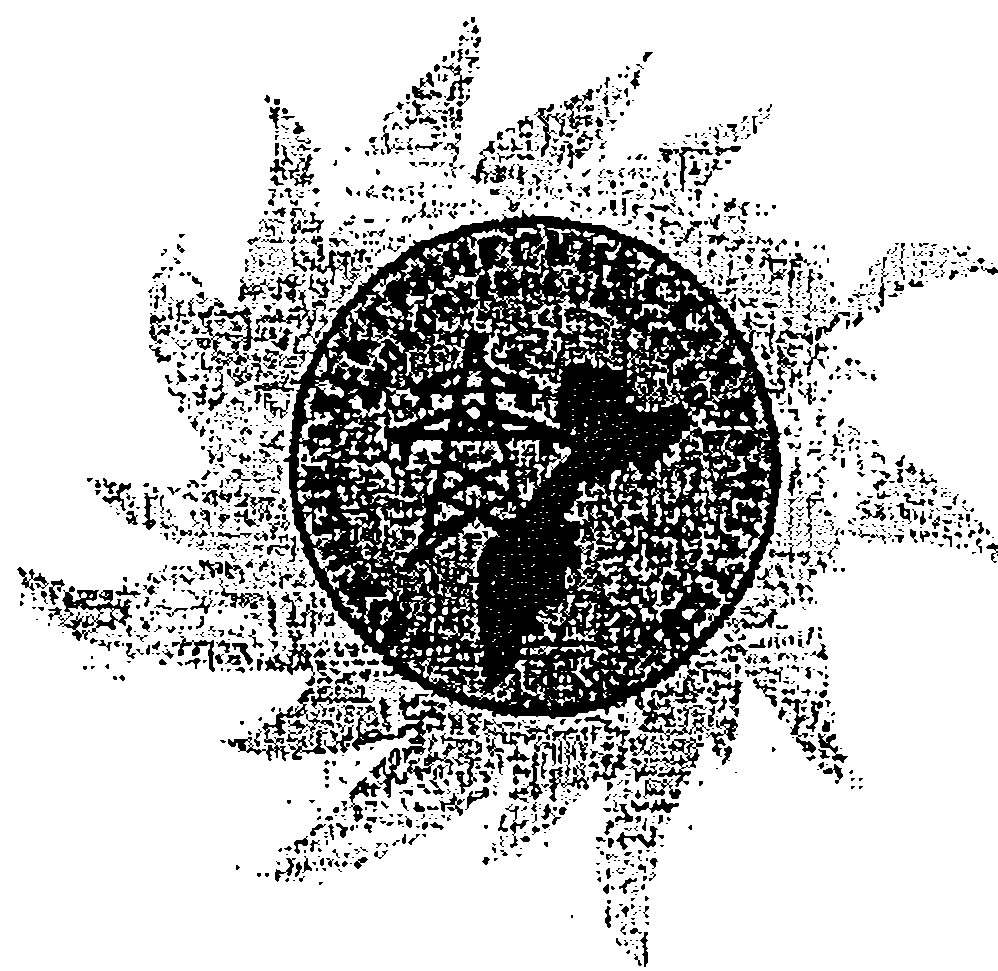












**Акционерное общество
«Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)**

683017, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2
Тел. (4152) 41-73-68 Факс (412) 22-43-23, 22-32-63. E-mail: uesk-sekr@kamenergo.ru
ОКПО 71823314, ОГРН 1054100032744, ИНН 4101101796, КПП 410101001.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮЖНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КАМЧАТКИ»**

№ 19

04.06.2019

Форма проведения:	заочное голосование
Дата и время подведения итогов голосования:	04 июня 2019 года 18-00 московского времени
Место подведения итогов голосования:	г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2.

Члены Совета директоров Акционерного общества «Южные электрические сети Камчатки» (далее также именуемого АО «ЮЭСК», Общество), представившие опросный лист по вопросам повестки дня заседания:

- 1. Андрейченко Юрий Александрович*
- 2. Власов Алексей Валерьевич*
- 3. Кречин Андрей Николаевич*
- 4. Мурзинцев Виктор Юрьевич*
- 5. Орлов Эдуард Юрьевич*

Члены Совета директоров АО «ЮЭСК», не представившие опросный лист по вопросам повестки дня заседания:

нет.

Количественный состав Совета директоров АО «ЮЭСК», определенный Уставом Общества – 5 человек.

Число членов Совета директоров АО «ЮЭСК», представивших опросный лист по вопросам повестки дня заседания, составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров АО «ЮЭСК».

Кворум для проведения заседания Совета директоров АО «ЮЭСК» имеется.

Выписка из Протокола заседания Совета директоров АО «ЮЭСК» № 19 от 04 июня 2019 г.

Секретарь Совета директоров АО «ЮЭСК»  *Соболев А.С.*

Страница 1 из 2

ПОВЕСТКА ДНЯ ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

1. Об утверждении внутреннего документа Общества: Об утверждении Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК» в новой редакции.

ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ И ПРИНЯТЫЕ РЕШЕНИЯ:

ВОПРОС № 1: Об утверждении внутреннего документа Общества: Об утверждении Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК» в новой редакции.

ПРОЕКТ РЕШЕНИЯ, ПОСТАВЛЕННЫЙ НА ГОЛОСОВАНИЕ:

1. Утвердить Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК» в новой редакции (Приложение № 1 к решению).
2. Считать утратившим силу Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК», утвержденный решением Совета директоров Общества (Протокол от 29.01.2018 № 14).

Итоги голосования:

«ЗА»: Андрейченко Ю.А., Власов А.В., Кречин А.Н.,
Мурзинцев В.Ю., Орлов Э.Ю. – 5 голосов.
«ПРОТИВ»: нет.
«ВОЗДЕРЖАЛСЯ»: нет.

Квалификация голосования:

В соответствии с п. 15.6. ст. 15 Устава АО «ЮЭСК» решение по указанному вопросу принимается большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании.

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО.

Секретарь Совета директоров



А.С. Соболев



Акционерное общество
«ЮЖНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КАМЧАТКИ»

«04» 07. 19»

П Р И К А З
г. Петропавловск-Камчатский

№ 261,

Об утверждении Регламента
технологического присоединения
к электрическим сетям АО «ЮЭСК»

На основании Решения Совета директоров АО «ЮЭСК» Протокол от
14.06.2019 года №19

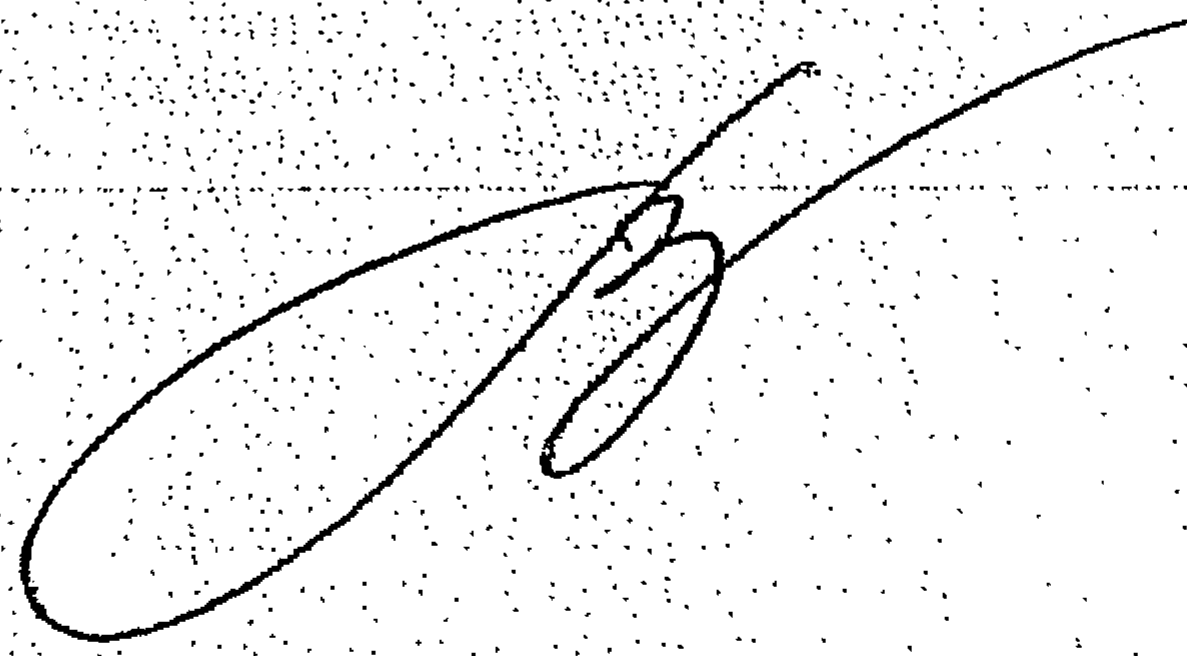
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Принять в работу утвержденный Советом директоров АО «ЮЭСК» Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК» (далее – Регламент).
2. Закрепить за структурными подразделениями АО «ЮЭСК» и исполнительного аппарата Общества функциональные обязанности в части исполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с утвержденным Регламентом и Приказом №25 «А» от 31.01.2018 года .
3. Отменить Приказ №43 «А» от 15.02.2018 года «Об утверждении Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК» ранее утвержденного Советом директоров АО «ЮЭСК» Протоколом №14 от 29.01.2018г.
4. Начальнику ОТП АО «ЮЭСК» разместить в электронном виде для общего пользования Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮЭСК» по адресу: W \

Проекты \ Регламент тех. присоединения \ Регламент организации
процесса технологического присоединения к электрическим сетям
АО «ЮЭСК» Срок до 5.07.2019г.

5. Начальнику отдела документационного обеспечения довести до сведения указанных в рассылке настоящего Приказа заместителей исполнительного директора, начальников управления, начальников отделов и служб АО «ЮЭСК». Срок до 5.07.2019г.
6. Контроль исполнения настоящего Приказа возложить на начальника управления по инвестиционной деятельности Рудова А.В.

Исполнительный директор



В.Ю. Мурзинцев

Разослать: дело, Все заместители исполнительного директора, Главный инженер, Все зам. пл. инженера, начальники управления, начальники отделов и служб, начальники ЭР, РЭС, ЭУ, СУ

Владимиров Станислав Анатольевич
Отдел технологического присоединения, начальник отдела
т/ф (4152) 22-19-66