**Утверждено**

**приказом МУП «Электросервис»**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**РЕГЛАМЕНТ**

**Технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям МУП «Электросервис» до 35 кВ мощностью не более 8900 кВт**

**г. Южно-Сахалинск**

**2018г.**

Оглавление

[1*.* Общие положения 3](#_Toc391909757)

[2. Нормативные ссылки 4](#_Toc391909758)

[3. Сокращения, термины и определения 5](#_Toc391909759)

[4. Критерии наличия технической возможности ТПр и определение закрытых ЦП 9](#_Toc391909760)

[5. Процедура технологического присоединения со стороны МУП «Электросервис» 9](#_Toc391909761)

[6. Порядок получения, проработки и регистрации заявок на ТПр 10](#_Toc391909762)

[7. Порядок подготовки и требования к содержанию ТУ 12](#_Toc391909763)

[7.1. Порядок выдачи новых ТУ и дубликатов ТУ в отношении ранее присоединенных объектов 12](#_Toc391909764)

[7.2. Требования к содержанию ТУ 12](#_Toc391909765)

[7.3. Порядок взаимодействия подразделений по подготовке ТУ 13](#_Toc391909766)

[7.4. Сроки подготовки ТУ заявителей относящихся к разделу VII Правил со сроком направления оферты договора 10 рабочих дней. 13](#_Toc391909767)

[7.5. Сроки подготовки ТУ до 150 кВт включительно, заявителей относящихся к п. 12(1), 13 и 14 Правил со сроком направления оферты договора 15 дней. 14](#_Toc391909768)

[7.6. Сроки подготовки ТУ более 150 до 670 кВт включительно, заявителей относящихся к п.12 Правил. 14](#_Toc391909769)

[7.7. Сроки подготовки ТУ более 670 кВт. 14](#_Toc391909770)

[8. Порядок заключения и существенные условия договора об осуществлении ТПр к электрическим сетям МУП «Электросервис» 14](#_Toc391909771)

[8.1. Существенные условия договора 14](#_Toc391909772)

[8.2. Сроки и порядок подготовки договоров (за исключением договоров по индивидуальному проекту) 16](#_Toc391909773)

[9. Взаимодействие смежных сетевых организаций 17](#_Toc391909775)

[10. Присоединение ЭПУ потребителей посредством перераспределения мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями 17](#_Toc391909776)

[11. Опосредованное ТПр ЭПУ некоторых заявителей 17](#_Toc391909777)

[12. Временное (по временной схеме) ТПр 18](#_Toc391909778)

[13. Процедура выполнения обязательств МУП «Электросервис» по заключённым договорам ТПр для льготной категории заявителей 18](#_Toc391909779)

[14. Порядок организации строительства при исполнении мероприятий по договорам на ТПр льготной категории заявителей в МУП «Электросервис». 19](#_Toc391909780)

[15. Порядок организации строительства при исполнении мероприятий по договорам на технологическое присоединение заявителей не льготной категории в МУП «Электросервис». 22](#_Toc391909781)

[16. Контроль исполнения договоров 23](#_Toc391909782)

[17. Порядок осуществления фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. 23](#_Toc391909783)

[17.1. Порядок уведомления заявителем о готовности ЭПУ к фактическому присоединению и организация проверки ЭПУ. 23](#_Toc391909784)

[17.2. Порядок осмотра (обследования) ЭПУ заявителя и составление соответствующего Акта. 24](#_Toc391909785)

[17.3. Порядок допуска в эксплуатацию измерительного комплекса (ИК) электрической энергии установленного на объекте заявителя и составление Акта допуска в эксплуатацию.](#_Toc391909786) Приложение 16

[17.4. Порядок оформления Акта об осуществлении ТПр, Акта согласования технологической и (или) аварийной брони. 26](#_Toc391909787)

[18. Порядок отражения доходов и затрат по ТП 28](#_Toc391909788)

[19. Порядок хранения договоров, технических условий (дубликатов ТУ) и актов по технологическому присоединению 28](#_Toc391909789)

[Приложение 1](#_Toc391909790) Акт технологического присоединния…30

[Приложение 2 Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон](#_Toc391909791) (утратил силу)..32

[Приложение 3 Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон](#_Toc391909792)(утратил силу)…32

[Приложение 4 заявка ИП и Ю.л. по 3кат. надежн. максимальной](#_Toc391909793)

[мощностью до 150 кВт включительно](#_Toc391909793)………………………………………………………………..33

[Приложение 5](#_Toc391909794) Заявка на временное технологическое присоединение….36

[Приложение 6](#_Toc391909795) Заявка Ф. Л. до 15 кВт по 3 к.н…..37

[Приложение 7](#_Toc391909796) Заявка юридического лица (индивидуального предпринимателя),

физического лица на присоединение энергопринимающих устройств…………………………….40

[Приложение 8](#_Toc391909797) Типовой договор ТПр для Ф. Л. до 15кВт с приложением №1 ТУ…44

[Приложение 9](#_Toc391909798) Типовой договор ТПр ИП и Ю.л. до 15кВт с приложением №1 ТУ…51

[Приложение 10](#_Toc391909799) Типовой договор ТПр ИП и Ю.л. от 15кВт до 150 кВт с приложением №1 ТУ…59

[Приложение 11](#_Toc391909800) Типовой договор ТПр ИП и Ю.л. от 150кВт до 670 кВт с приложением №1 ТУ…67

[Приложение 12…..](#_Toc391909801).....Типовой договор об осуществлении технологического присоединения к электриче ским сетям посредством перераспределения максимальной мощности………………75

[Приложение 13 Акт осмотра (обследования) электроустановки](#_Toc391909802) (утратил силу)…84

[Приложение 14 Соглашение о перераспределении максимальной мощности…84](#_Toc391909803)

[Приложение 15 Акт о выполнении технических условий….88](#_Toc391909804)

[Приложение 16 Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии…90](#_Toc391909805)

# 1. Общие положения

1.1. Регламент взаимодействия отделов Муниципального униарного управления «Электросервис» по исполнению функции «Технологическое присоединение» (далее по тексту - Регламент) разработан с целью определения порядка взаимодействия отделов МУП «Электросервис» предприятия организации процесса ТП энергоустановок заявителей к электрическим сетям МУП «Электросервис».

1.2. Основной целью процесса «Технологического присоединения» является разработка и реализация мероприятий, обеспечивающих присоединениевпервые 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 питанияМУП «Электросервис».

1.3. Действие настоящего Регламента распространяется на отделы и персонал МУП «Электросервис», участвующий в процессе «Технологическое присоединение».

Знание Регламента в исполнительном аппарате МУП «Электросервис» обязательно для:

* главного инжинера, зам. директора по коммерческим вопросам, зам. Директора по АХЧ, гл. бухгалтера, вед. экономиста, начальника ПТО, зам. начальника ПТО, юр. отдел.
* персонала отдела по технологическому присоединению, главного бухгалтера, ведущего экономиста.

Перечень персонала, обязанного знать настоящий Регламент в отделах МУП «Электросервис»,устанавливается подразделениями в инструктивных документах по организации взаимодействия при осуществлении функций ТПр внутри предприятия, разработанных на основе данного Регламента.

Все издаваемые в исполнительном аппарате МУП «Электросервис»внутренние нормативные документы, касающиеся исполненияпроцесса технологического присоединения, должны соответствовать требованиям настоящего Регламента.

1.4. Вся переписка с физическим или юридическим лицом, либо индивидуальным предпринимателем (далее - заявитель), который имеет намерение осуществить технологическое присоединение, осуществляется заказными письмами и с входящими документами. Все письма заявителям в обязательном порядке согласовываются на бумажном носителе зам. директором по коммерческим вопросам, нач. ПТО, юр. отделом и передаются в отдел технического присоединения для ПТОравки заявителю.

1.5. Внесение изменений в заключенный договор технологического присоединения (подписание дополнительного соглашения) в части изменения стоимости, срока исполнения, либо расторжение указанного договора, проходят через процедуру согласования МУП «Электросервис», в части определения правильности действий. С целью согласования отдела технологического присоединения направляет в ПТО, вед. экономисту, вед. юристу, проект дополнительного соглашения, с приложением обосновывающих материалов. Ответственные отделы в течение 2 рабочих дней рассматривают предложения и согласовывают, либо направляют замечания.

1.6. В границах муниципальных округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

# 2. Нормативные ссылки

Регламент разработан на основании следующих нормативных

документов:

1. Градостроительный кодекс РФ №190-ФЗ от 29.12.2004 г.;
2. Земельный кодекс РФ №136-ФЗ от 25.10.2001г.;
3. Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

4) Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении 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);

5) Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);

6) Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

7) Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01. 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

8) Приказ Минпромэнерго РФ №290 от 06.06.2013г. «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики».

9) Приказ Минэнерго РФ от 23 июля 2012 г. № 340 - «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка её предоставления»;

10) Приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

**3. Сокращения, термины и определения**

**3.1. Сокращения**

МУП – Муниципальное унитарное предприятие «Электросервис»

ГКПЗ –годовая комплексная программа закупок;

ИП – инвестиционная программа;

ФРС-ПАО «Сахалинэнерго» филиал «Распределительные сети»

ПС – подстанция напряжением 35 кВ;

ПСД – проектно – сметная документация;

ОДС–оперативно диспетчерская служба;

РФ – Российская Федерация;

ПТО МУП «Электросервис» - отдел тех. присоединения МУП «Электросервис».

ССО – смежная сетевая организация;

ТЗ – техническое задание на выполнение проектных или строительно-монтажных работ для выполнения обязательствпо договорам на ТПр;

ПО-проектный отдел;

РС-распределительные сети

ТП – трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ;

ТПр – технологическое присоединение;

ТУ – технические условия;

ФСТ – Федеральная служба по тарифам Российской Федерации;

ЦП – центр питания;

ЭПУ – энергопринимающее устройство (заявителя);

РЭК Сахалинской области– региональная энергетическая комиссия - орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, устанавливающий плату (ставку) на технологическое присоединение;

**3.2. Термины и определения**

**Аварийная броня** – минимальный расход электрической энергии (наименьшая потребляемая мощность) объектов потребителя с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающийих 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 оказания услуг** – бухгалтерский первичный учетный документ, подтверждающий полный (частичный) объем оказанных услуг по договору на технологическое присоединение, заключенному с организацией, финансируемой из бюджетных источников, а также договору по выдаче новых технических условий, ранее присоединенных энергопринимающих устройств (п. 27 ***Правил****)* и договору по выдаче информации о стоимости технологического присоединения посредством перераспределения присоединенной мощности (п. 36 ***Правил****)*.

**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 к 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.

**Договор на технологическое присоединение** – соглашение, заключенное в письменной форме между Сетевой организацией и заявителем (заявителями) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям в соответствии с ***Правилами****.* Технические условия являются неотъемлемой частью договора на технологическое присоединение. Договор на технологическое присоединение является публичным и обязательным к заключению сетевой организацией. Для заявителей, относящихся к п.12, п.12.1, п.13, п.14, п.34 Правил, применяются типовые договоры (приложения №1-№5 Правил).

**Документы о технологическом присоединении –** документы, составленные в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт обследования электроустановок заявителя, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

**Закрытые центры питания**- ПС 35, 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.

**Заявитель** - юридическое или физическое лицо, направившее в сетевую организацию заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации энергетических установок (энергопринимающих устройств), принадлежащих данному лицу на праве собственности или на ином, предусмотренном федеральными законами основании.

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

**Льготные категории заявителей (заявители срок выполнения мероприятий по ТПр для которых составляет менее 1 года) –**заявители относящиеся к п.14, п.13, п. 12.1, п.34 и к разделу VIIПравил, а также относящиеся к п.12 Правил в случае осуществления ТПр 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 сетевой организации не требуется выполнение 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, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ и (или) объектов электроэнергетики.

**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 на другом 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.

**Открытые центры питания** -ПС 35, 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 синвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленом порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 настоящих Правил, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

**Сетевые организации** - 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** - иная по отношению к МУП «Электросервис»сетевая организация, объекты электросетевого хозяйства которой имеют технологическое присоединение, либо в отношении которых планируется технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства.

**Технические условия** –условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, документ, определяющий объем технических мероприятий, выполнение которых обеспечит готовность к технологическому присоединению указанного в заявке заявителя энергопринимающего устройства к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

**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.

**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** МУП «Электросервис» – подстанции с высшим напряжением ПС 35, кВ, находящиеся в собственности или на ином, предусмотренном федеральными законами основании у МУП «Электросервис».

**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.

# 4. Критерии наличия технической возможности ТПр

# и определение закрытых ЦП

4.1. Критерии наличия и отсутствия технической возможности ТПр определяются в соответствии с Разделом III ***Правил***.

4.2. 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 и заключённых договорах об осуществлении ТПр.

Наличие технической возможности присоединения дополнительных нагрузок к ЦП проверяется ежегодно после проведения зимнего контрольного дня замера.

4.3. Два раза в год до 10 июля и 20 января, ОДС МУП «Электросервис» предоставляет в ПТО данные зимнего контрольного замера. Персонал ПТО в течение 10 рабочих дней вносит информацию в сформированную базу данных (до 1 декабря) ТПр и определяет перечень закрытых центров питания и лимиты мощности для присоединения дополнительных нагрузок. Также в указанный срок в базу данных ТПр вносятся уточнения по изменению установленной трансформаторной мощности ПС, выполненной в течение отчетного года.

Схемы присоединения электростанций и подстанций к основной сети должны обеспечивать надежность питания энергоузлов и транзит мощности с учетом принципа N-1.

Расчёт загрузки ЦП осуществляется с учетом принципа N-1 (с отключением одного самого мощного трансформатора в послеаварийном режиме) и долговременной допустимой нагрузки на остающиеся в работе трансформаторы с учетом обеспечения возможности перевода нагрузок на другие ЦП.

# 5. Процедура технологического присоединения со стороны

# МУП «Электросервис»

Настоящий Регламент устанавливает следующий порядок ТПр:

1) Получение и проверка персоналом ПТОзаявки на ТПр на полноту требуемой Правилами информации. В случае необходимости, направление отимениМУП «Электросервис» в смежную сетевую организацию заявки на ТПр или соответствующего уведомления.

2) Подготовка ПТО проекта договора на технологическое присоединение с техническими условиями.

3) Заключение договора на технологическое присоединение между МУП «Электросервис» и заявителем, при необходимости,с учётом требований договора на технологическое присоединение, заключённого между МУП «Электросервис» и смежными сетевыми организациями для осуществления присоединения заявителя.

4) Разработка ПСД и получение исходно-разрешительной документациисогласно обязательствам, принятым сетевой организацией в соответствии с требованиямитехнических условий на присоединение

5) Проверка (подтверждение) соответствия, предоставленной заявителем, максимальная мощность ЭПУ которого составляет менее 150 кВт, проектной документации требованиям ТУ. Срок подтверждения не превышает 10 дней со дня получения документации.

6) Выполнение технических условий со стороны сетевой организации.

7) Проверка выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил).

8) Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителей (для лиц, указанных в п.12 класса напряжения до 10 кВ, 12(1), 13 и 14 Правил). Составление акта осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.

9) Осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям без подачи напряжения и мощности на объекты заявителя, с фиксацией коммутационного аппарата в положении «отключено».

10) Составление акта об осуществлении технологического присоединения, акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, по форме, принятой в МУП «Электросервис».

11) Подача напряжения и мощности путем включения коммутационного аппарата.

12) Оформление составленного заявителемакта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в п. 14(2) ***Правил***).

# 6. Порядок получения, проработки и регистрации заявок на ТПр

6.1. Заявки на ТПр от заявителей или от уполномоченного представителя заявителя принимаются:офис-менеджером. Подача заявки осуществляется заявителем лично, при помощи «Личного кабинета» на сайте МУП «Электросервис» или письмом с описью вложения.

Корреспонденция, содержащая в себе заявки на ТПр, регистрируется **в обязательном порядке** офис-менеджером. Корреспонденция по ТПр рассматривается руководством Предприятия в приоритетном порядке и передается в ПТО в течение одного рабочего дня.

Хранение оригиналов заявок осуществляется в ПТО МУП «Электросервис»

6.2. ПТО рассматривает заявку и вносит информацию в базу данных.

При отсутствии в заявке сведений, предусмотренных п.9, 10, 12-14 ***Правил***, в течение 5 рабочих дней от даты регистрации заявки (N + 5 р.д.), заказным письмом с уведомлением заявителю направляется запрос о необходимости предоставления дополнительной информации и образец формы заявки. Максимальный срок направления запроса заявителю составляет 6 рабочих днейот даты регистрации заявки. Данные о письме ПТО вносит в базу данных ТПрв течение 3-х рабочих дней.

Персонал МУП «Электросервис» не вправе требовать предоставления сведений и документов, не предусмотренных ***Правилами***, а заявитель не обязан предоставлять сведения и документы, не предусмотренные ***Правилами***,в том числе Устав, банковские реквизиты и т.д. Данные о заявителе для его регистрации в качестве контрагентаопределяются по обязательным к предоставлению юридическими лицами - номеру записи в Едином государственном реестре юридических лиц, предпринимателями - номеру записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей.

6.3. Для упрощения составления заявки необходимо рекомендовать заявителям для заполнения типовые формы заявок (в зависимости от категории заявителей и запрашиваемой к присоединению мощности) (см. Приложения 4; 5; 6; 7;)

6.4. По заявкам с нагрузкой свыше 670 кВт заявителю направляется уведомление о необходимости согласования ТУ с Системным оператором и о предполагаемом сроке направления оферты договора. Данное уведомление должно быть подготовлено исполнителем по заявке и направлено заявителю в течение 30 дней с даты регистрации заявки.

6.5. В случае, если для присоединения заявителя необходимо выполнение мероприятий на объектах других сетевых компаний, ПТО направляет заявку, оформленную в соответствии с Правилами, в смежную сетевую или генерирующую компанию.При этом указывается, что присоединение осуществляется с целью присоединения к сети МУП «Электросервис» электроустановок заявителя и прилагается заявка данного заявителя, поступившая в МУП «Электросервис» Заявителю не позднее 30 дней с даты регистрации заявки направляется информация заказным письмом с уведомлением, что для осуществления присоединения необходимо расширение электросетевых объектов генерации или смежных сетевых организаций с указанием возможных сроков осуществления присоединения.

6.6. Взаимодействие с ССО в части ТПр осуществляются на основании раздела V Правил и соглашений, заключаемых между предприятием МУП «Электросервис» и ССО.

6.7. В соответствии с п.8 ***Правил,*** в случае отсутствия в месте нахождения ЭПУ заявителя электрических сетей МУП «Электросервис» требуемого заявителю класса напряжения и наличия в районе расположения нагрузок заявителя сетей смежной сетевой организации с требуемым классом напряжения, заявителю в течение 6 рабочих дней (N+6) направляется письмо с рекомендацией обратиться в другую сетевую организацию, имеющую электрические сети требуемого заявителю класса напряжения.

При поступлении в МУП «Электросервис» заявки, по которой в 300 метрах от ЭПУ заявителя находятся сети МУП «Электросервис» и ССО требуемого класса напряжения, заявка принимается к исполнению МУП «Электросервис».

В случае наличия в районе объекта заявителя сетей, принадлежащих сторонним собственникам, не являющимся сетевой организацией, заявка принимается в МУП «Электросервис». Урегулирование вопросов ТПр заявителей с собственником сторонних сетей осуществляется МУП «Электросервис»

6.8. При приёмке заявок на ТПр, 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):

1. Свидетельство о государственной регистрации права собственности на объект и (или) земельный участок.
2. Свидетельство о государственной регистрации права хозяйственного ведения на объект и (или) земельный участок.
3. Свидетельство о государственной регистрации права оперативного управления на объект и (или) земельный участок.
4. Свидетельство о праве постоянного (бессрочного) пользования на землю;
5. Свидетельство о праве пожизненного наследуемого владения на недвижимое имущество.
6. Договор социального найма жилого помещения.
7. Договор безвозмездного пользования объектом.
8. Договор аренды объекта и (или) земельного участка.
9. Договор постоянного (бессрочного) пользования земельным участком.
10. Договор (распоряжение уполномоченного органа) о закреплении имущества на праве оперативного управления.
11. Договор (распоряжение уполномоченного органа) о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения.
12. Выписка из Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним о наличии прав на недвижимое имущество.
13. 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».
14. Выписка из домовой книги, выданная органом местного самоуправления.

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

1. Решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении в аренду земельного участка.
2. Решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении земельного участка в собственность.
3. Решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении земельного участка в постоянное (бессрочное) пользование.
4. Разрешение на строительство объекта.

В случае, если к заявке на ТПр приложены иные документы, не указанные в данном пункте, оценка возможности принятия этих документов осуществляется с привлечением ведущего юриста МУП «Электросервис».

6.9. Запрещается **требовать** от физических лиц копию паспорта и ИНН. Физическое лицо обязано указать свои паспортные данные в заявке.

# 7. Порядок подготовки и требования к содержанию ТУ

## 7.1. Порядок выдачи новых ТУ и дубликатов ТУ в отношении ранее присоединенных объектов

7.1.1. При выдаче дубликатов ТУ или новых ТУ в отношении ранее присоединенных ЭПУ, составляются и выдаются заявителю акт об осуществлении технологического присоединения, акт о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и разграничении эксплуатационной ответственности сторон. Оформление новых документов, подтверждающих ТПр, осуществляется с учётом фактической схемы электроснабжения заявителя, без заполнения раздела 2 акта об осуществлении технологического присоединения.

Выдача дубликатов ТУ производится не позднее 7 дней со дня получения заявления от заявителя.

Выдача новых ТУ,в отношении ранее присоединенных объектов,производится не позднее чем через 25 дней со дня обращения заявителя вМУП «Электросервис».

7.1.2.МУП «Электросервис» самостоятельно составляет и утверждает калькуляцию затрат на изготовление новых технических условий (на ранее присоединенные устройства) и указанных актов. При этом размер компенсации затрат на изготовление указанных документов не может превышать 1000 рублей. Выдача новых технических условий производится на основании заключенного договора о выдаче новых ТУ, при этом оказанные услуги закрываются актом об оказании услуг.

## 7.2. Требования к содержанию ТУ

7.2.1. Основные требования к содержанию ТУ определены ***Правилами***.

7.2.2. 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 МУП «Электросервис».

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 МУП «Электросервис».

7.2.3. ТУ к договорам на ТПр энергоустановок с нагрузкой до 670 кВт оформляются в соответствии с типовыми формами, приведенными в (Приложениях 8;9;10;11;12) к настоящему Регламенту.

ТУ к договорам на ТПр энергоустановок свыше 670 кВт и по индивидуальным проектам подготавливаются с использованием типовых форм ТУ, приведённых в (Приложениях 8;9;10;11;12) к настоящему Регламенту.

7.2.4. Не допускается включение в ТУ требований по типам (маркам) оборудованияи его производителям (поставщикам).

7.2.5. Не допускается включение в ТУ с заявленной нагрузкой до 150 кВт необоснованных требований по усилению (реконструкции) существующей электрической сетидля обеспечения качества электроэнергии при условии обеспечения в точке присоединения качества электроэнергии в соответствии с техническими регламентами. Данные работы необходимо планировать и осуществлять в рамках ремонтной либо инвестиционной программы МУП «Электросервис».

7.2.6. Не допускается включение в ТУ заявителям, на которых распространяется действие статьи 48 Градостроительного кодекса, требований по проектированию электрической сети вне границ земельного участка заявителя.

7.2.7. Не допускается включения в ТУ заявителям, для которых не предусмотрена необходимость получения разрешения на строительство требований по проектированию внутреннего электроснабжения.

## 7.3. Порядок взаимодействия отделов по подготовке ТУ

7.3.1. В день принятия заявки к исполнению ПТО, организует проведение обследования в предполагаемой точке присоединения.

7.3.2. В реезультате обследования подготавливается однолинейная схема присоединения заявителя с расстановкой опор, с выделением участка новой сети, необходимой к строительству и обосновывающие материалы, в случае реконструкции существующих эл. сетей (замена силовых трансформаторов, замена провода на большее сечение), а также строительства эл. сетей 6-10 кВ с ТП для электроснабжения льготных категорий заявителей.

7.3.3. На основании обследования ПТО подготавливает ТУ

7.3.4. ТУ подписываются:

-руководителем

- главным инженером.

7.3.5. В случае если в ходе проектирования у заявителя возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления согласовываются в течение 10 рабочих дней.

## 7.4. Сроки подготовки ТУ заявителей относящихся к разделу VII Правил со сроком направления оферты договора 10 рабочих дней.

Срок подготовки ТУ составляет 7 рабочих дней, в том числе:

7.4.1. Проверка и регистрация заявки на ТПр (дата регистрации- (1 день).

7.4.2. После обследования(при условии необходимости строительства), предложения направляются к ПО - (3 дня).

7.4.3. Подготовка, согласование и подписание ТУ - (3 дня).

## 7.5. Сроки подготовки ТУ до 150 кВт (включительно), заявителей, относящихся к п. 12(1), 13 и 14 Правил со сроком направления оферты договора 15 дней.

Срок подготовки ТУ составляет 7 дней, в том числе:

7.5.1. Проверка и регистрация заявки на ТПр (дата регистрации- (1 день).

7.5.2. После обследования(при условии необходимости строительства), предложения направляются в ПО - (3 дня).

7.5.3. Подготовка, согласование и подписание ТУ - (3 дня).

## 7.6. Сроки подготовки ТУ более 150 до 670 кВт(включительно), заявителей, относящихся к п.12 Правил.

Срок подготовки ТУ составляет **10 дней**, в том числе:

7.6.1. Проверка и регистрация заявки на ТПр- (1 день).

7.6.2. После обследования(при условии необходимости строительства), предложения направляются в ПО - (3 дня).

7.6.3. Подготовка ОДС предложений к ТУ - (3 дня).

7.6.4. Подготовка ПТО ТУ- (3 дня).

## 7.7. Сроки подготовки ТУболее 670 кВт.

Срок подготовки ТУ составляет **25 дней**, в том числе:

7.7.1. Проверка и регистрация заявки на ТПр-(1 день)

7.7.2. После обследования(при условии необходимости строительства), предложения направляются в ПО - (3 дня).

7.7.3. Подготовка ОДС предложений к ТУ -(7 дней)

7.7.4. Подготовка ПТО - (3 дня)

7.7.5. Организация подписания ТУ- (2 дня).

# 8. Порядок заключенияи существенные условия договора об осуществлении ТПр к электрическим сетям

# МУП «Электросервис»

## 8.1. Существенные условия договора

8.1.1. Договор об осуществлении ТПр должен содержать следующие существенные условия:

а) перечень мероприятий по обеспечению ТПр (определяется в ТУ, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по ТПр, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

в случаях осуществления ТПр 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 сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевой организации (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 ТПр, отнесенных к обязанностям сетевой организации - при временном технологическом присоединении заявителей (по разделу VII Правил);

- 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 ТПр заявителей (п.13 Правил), 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, если ТПр осуществляется к электрическим сетям до 20 кВвключительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены 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 предусмотреныИПсоответствующей сетевой организации или соглашением сторон. К данной категории относятся заявители, относящиеся к п.12.1 Правил, а также заявители, не вошедшие в категории согласно п.12.1, п.14 по одному из параметров (максимальная мощность, расстояние от объекта сетевой организации, категория по энергоснабжению);
* 2 года – для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены ИПсоответствующей сетевой организации или соглашением сторон.

В случае, если заявитель указывает в заявке срок подключения, превышающий нормативный срок присоединения, заявителю направляется оферта с нормативным сроком выполнения мероприятий с одновременным приложением проекта дополнительного соглашения на увеличение срока техприсоединения;

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

* право заявителя расторгнуть договор при нарушении условий или сроков ТПр, указанных в договоре;
* обязанность одной из сторон договора при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по ТПр уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования ЦБ РФ, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за ТП по договору за каждый день просрочки;

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

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством РФ;

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за ТПр определен п.16 и п.17 Правил.

В случае письменного заявления заявителя (на любом этапе подготовки или подписания договора на ТПр) осуществить оплату по договору на ТПр в более сжатые сроки, платежи по договору осуществляются в соответствии с предложением заявителя.

Увеличение сроков рассрочки платежей допускается только в случае переноса срока ТПр заявителем.

8.1.2. Запрещается навязывать заявителю услуги и обязательства, не предусмотренные Правилами.

## 8.2. Сроки и порядок подготовки договоров (за исключением договоров по индивидуальному проекту)

8.2.1. В течение 10 рабочих дней со дня получения заявки от заявителей в целях временного ТПр, в случаях предусмотренныхразделом VII Правил, ПТО направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и оригиналы ТУ, как неотъемлемое приложение к договору. В ТУ сетевая организация указывает объем мощности, который может быть обеспечен, в том числе с использованием автономных источников питания.

8.2.2. В течение 15 дней от даты получения заявки (или недостающих сведений по заявке) от заявителей до 150 кВт, относящихся к п.12(1), 13 и 14 Правил, ПТО направляетзаявителю через офис-менеджера для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и оригиналы ТУ, как неотъемлемое приложение к договору, а также уведомляет о возможности временного технологического присоединения.

8.2.3. В течение 30 дней от даты получения заявки (или недостающих сведений по заявке), за исключением заявителей относящихся к п. 12(1), 13, 14 и раздела VIIПравил, ПТО направляет заявителю через офис-менеджера для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и оригиналы ТУ, как неотъемлемое приложение к договору.

8.2.4. Заявитель в течение 10 дней от даты получения оферты должен возвратить подписанные договора в МУП «Электросервис», в случае необходимости с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор.

8.2.5. В случае несогласия с предоставленным МУП «Электросервис» проектом договора, заявитель, в течение 10дней со дня получения проекта договора, направляет в МУП «Электросервис» мотивированный отказ от подписания проекта договора с требованием об изменении предоставленного проекта договора.

ПТО в течение 5 рабочих дней от даты получения данного требования, направляет заявителю через офис-менеджера заказным письмом с уведомлением редакцию нового проекта договора, собоснованием принятия или отклоненияпредложений заявителя.

При требовании заявителя внести изменения в ТУ, ПТО, в течение 4 рабочих дней вносит, согласовывает и организует утверждение новых ТУ, либо готовит информацию для мотивированного отказа заявителю.

8.2.6. В случаене подписания заявителем оферты договора либо мотивированного отказа от его подписания в течение 30 дней, с даты его направления, ПТО направляет в адрес заявителя через офис-менеджера (заказным письмом с уведомлением) письмо об аннулировании оферты договора на ТПр изаявки на ТПр.

8.2.7. Договор считается заключенным со дня поступления вМУП «Электросервис»подписанного заявителем экземпляра договора.

Поступающие договоры на ТПр, подписанные со стороны заявителя, в том числе поступающие нарочным, подлежат регистрации у офис-менеджерав день поступления.

С даты поступления подписанного со стороны заявителя договора вМУП «Электросервис» производится отсчет срока исполнения обязательств сетевой организацией.

8.2.8. Договоры и ТУна ТПр энергоустановок до 670 кВт оформляются в соответствии с типовыми формами, приведенными в Приложениях 8, 9, 10, 11 к настоящему Регламенту.

8.2.9. Договор на ТПри дополнительные соглашения к договору подписываются директором МУП «Электросервис».

8.2.10. При отказе заявителя от ТПр после заключения договора, с заявителем подписывается соглашение о расторжении договора.

# 9. Взаимодействие смежных сетевых организаций

9.1. Порядок взаимодействия сетевых организаций по ТПр энергоустановок потребителей регламентируется разделом V Правил.

9.2. При получении заявок от ССО на увеличение максимальной потребляемой мощности в существующих точках присоединения необходимо действовать в зависимости от факта превышения суммы максимальных мощностейприсоединенных ЭПУ потребителей и объема мощности, являющейся обязательствами ССО перед заявителями по ТПр сверх объема мощности, указанного в акте о разграничении балансовой принадлежности, при условии, что данное превышение приводит к перегрузке объектов электросетевого хозяйства МУП «Электросервис» сверх нормативных значений.

# 10. Присоединение ЭПУ потребителей посредством перераспределения мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями

10.1. Лица, заключившие соглашение о перераспределении максимальной мощности направляют в сетевую организацию уведомление. К уведомлению прилагаются следующие документы:

-копия акта об осуществлении ТПр или других документов, подтверждающих объем максимальной мощности;

- заверенная копия соглашения о перераспределении максимальной мощности;

- заявка на ТПр, которая должна содержать информацию согласно п.9 ***Правил***

10.2. Порядок взаимодействия сетевых организаций и заявителей регламентируется разделом IV ***Правил***. Схема действия по указанным присоединениям представлена в Приложении 1.

10.3. Сетевая организация по обращению лиц, указанных в пункте 35 Правил, в течение 30 дней обязана направить, если иное не установлено п.39 Правил, этим лицам в письменном виде информацию о расчете стоимости ТПр по индивидуальному проекту, сведения о точках присоединения, требования к изменениюустройств РЗ и устройств, обеспечивающих контрольвеличины максимальной мощности ЭПУ лица (лиц), перераспределяющих мощность в пользу другого лица. Информация предоставляется на возмездной основе, при этом плата не может составлять более 550 рублей.

10.4. Оформление договора об осуществлении ТПр осуществляется по типовому проекту

10.5. Допускается опосредованное ТПр ЭПУ заявителя к электрическим сетям через объекты электросетевого хозяйствалиц, заключивших с заявителем соглашение о перераспределении части максимальной мощности собственных ЭПУ (далее-третьи лица) в пользу заявителя при условии заключения заявителем и третьим лицом **соглашения** об опосредованном присоединении ЭПУ заявителя путём перераспределения части мощности третьего лица в пользу заявителя.

# 11. Опосредованное ТПр ЭПУ некоторых заявителей

11.1.Варианты и порядок действия при опосредованном присоединении отображены в Приложении 1.

11.2. В случае наличия бесхозяйных электросетевых объектов, присоединенных к электрическим сетям МУП «Электросервис», обязанность ТПр новых потребителей к бесхозяйным объектам возложена на МУП «Электросервис».

# 12. Временное (по временной схеме) ТПр

12.1. Для осуществления временного (по временной схеме) ТПр (для обеспечения работ по строительству, реконструкции или капитальному ремонту объектов капитального строительства) необходимо одновременное соблюдение следующих условий:

а) наличие у заявителя заключенного с сетевой организацией договора (за исключением случаев, когда ЭПУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, относящихся к п.13 Правил);

б) временное ТПр осуществляется для электроснабжения ЭПУ по третьей категории надежности электроснабжения на напряжении ниже 35 кВ.

12.2. При временном ТПр **заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых ЭПУ.** При этом сетевая организация обязана обеспечить **техническую подготовку** соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного ТПр.

12.3. ТПр по временной схеме осуществляется по договору об осуществлении временного ТПр. В случае, если не могут быть соблюдены критерии наличия технической возможности (п.28 Правил), в ТУ указывается объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства, возможный к использованию заявителем, и объем мощности, который может быть обеспечен с использованием автономных источников питания. Проект договора заявителю направляется в течение 10 рабочих дней. Плата за ТПр определяется за фактически выполненные работы.

12.4. Электроснабжение ЭПУ по временной схеме электроснабжения осуществляется:

а) до наступления срока ТПр по постоянной схеме, установленного договором.

б) в случаях, когда ЭПУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно- на срок до 12 месяцев.

12.6. Не допускается обеспечение электроснабжениявведенных в эксплуатацию объектов капитального строительства с использованием ЭПУ, присоединенных по временной схеме электроснабжения.

# 13. Процедура выполнения обязательств

# МУП «Электросервис» по заключённым договорам ТПр для льготной категории заявителей

13.1. МУП «Электросервис» выступает заказчиком строительства по исполнению обязательств, принимаемых Предприятием по договорам на ТПр.

13.2. Работы по выполнению обязательств МУП «Электросервис», предусмотренных договорами на ТПр, выполняются либо хозяйственным способом (в том числе с использованием отдельно сформированных бригад по строительству), либо привлечёнными подрядными организациями. Оформление работ подрядными организациями может осуществляться по договорам подряда;

Порядок выполнения работ зависит от способа их выполнения.

13.3. Процедура выполнения работ хозяйственным способом (работы выполняются специальными бригадами или персоналом предприятия

13.3.1. Предварительное согласование в муниципальных образованиях трасс прохождения ЛЭП и мест расположения ТП.

13.3.2. Подготовка акта обследования или ведомости объема работ

13.3.3. Включение работ в план работы коммерчекого участка, разработка ПСД.

13.3.4. Комплектация материалами и оборудованием для производства работ.

13.3.5. Выполнение работ в соответствии с типовыми проектами, технологическими картами и проектами производства работ.

13.3.6. Коммерческий участок уведомляет ПТО о выполнении обязательств по договору ТПр

13.3.7. Приёмка выполненных работ.

13.3.8. Постановка имущества на бухгалтерский учёт.

13.4**. Процедура выполнения работ по договору подряда:**

13.4.1. Планирование мероприятий в годовойИП. Выполнение работ предусматривается незамедлительно вне зависимости от наличия мероприятий в программах предприятия.

13.4.2. Предварительное согласование в муниципальном образовании трасс прохождения ЛЭП и расположенияТП.

13.4.3. Подготовка акта обследования или ведомости объема работ.

13.4.4. ПСД должно быть выполнено подрядной организацией.

13.4.5. Разработка ТЗ и ведомости объема работ. Возможна подготовка сметных расчетов на основании укрупненных показателей стоимости строительства объектов, проектов аналогов, либо утвержденных стандартизированных ставок и ставок максимально мощности платы за ТПр.

13.4.6. Подготовка комплекта документации для проведения закупочных процедур.

13.4.7. Проведение закупочных процедур по выбору подрядной организации.

13.4.8. Заключение договора подряда.

13.4.9. Работа может быть выполнена подрядной организацией собственными строительными материалами и оборудованием, либо строительными материалами и оборудованием предприятия,переданными по акту приёма-передачи.

13.4.10. Контроль выполнения работ.

13.4.11. Подрядчик уведомляет ПТО о выполнении обязательств МУП «Электросервис» по договору ТПр.

13.4.12. Приёмка выполненных работ.

13.4.13. При необходимости, получение разрешения на ввод. Постановка имущества на бухгалтерский учёт.

# 14. Порядок организации строительства при исполнении мероприятий по договорам на ТПр льготной категории заявителей в МУП «Электросервис».

14.1. В течение одного рабочего дня после поступления подписанного заявителем договора ТПр офис-менеджер передаёт в ПТО, которая в течение одного рабочего дня вносит договор ТПр в базу данных (Х+2 р.д.).

14.2. ПТО направляет при наличии топографической съемки района строительства объекта и мест установки ТП по договору ТПр в течение четырёх рабочих дней (Х+6 р.д.) инициирует проведение работ.

14.3 ПТО направляет в ДАГИЗ заявку на предворительное согласование.

14.4. При отсутствии топографической съемки ПТО делает запрос в организацию которая предоставляет данные услуги.

14.5. На основании предварительно согласованной трассы прохождения ЛЭП и размещения ТП, персонал ПТО осуществляет подготовку дефектной ведомости (корректировку Акта обследования), либо исполнитель по договору ТПр организует разработку проектнойдокументации (ПСД) на выполнение строительства.

Работы по выполнению ПСД могут выполняться:

- проектными организациями по договорам подряда;

- подрядными организациями и подрядно выполняющими строительство;

В случае выполнения ПСД проектными организациями:

Работы по разработке ПСД должны составлять не более 30 календарных дней с даты заключения договора на выполнение ПСД. Данное требование отражается в ТЗ на разработку ПСД.

ТЗ на ПСД и разработанная ПСД утверждается главным инжинером МУП «Электросервис»в течение 5 рабочих дней.

При выполнении работ хоз. способом, работы осуществляются на основании технологических карт илипроектов производства работ.Оформление ПСД осуществляетсяпроектной организацией по договорам подряда.

14.6. После выполнения ПСД и определения подрядчика на выполнение работ, землеустроительная или подрядная организация осуществляет вынос трассы прохождения ЛЭП и размещения ТП в натуру, с чётким определением мест размещения объектов.Данное требование отражается в ТЗ на разработку ПСД.

14.7. Разрешение на строительство выдается главным инжинером ввод в эксплуатацию объекта организуется комиссией в составе представителей ПТО и проектного отела (приказ по предприятию)

1**4.8. Порядок организации работ хозяйственным способом:**

14.8.1. После предварительного определения земельного участка и трассы прохождения ЛЭП, а также размещения ТП (в соответствии с пунктом 13.5. и 13.6. настоящего регламента), сотрудник РС в течение 5 рабочих дней подготавливает акт обследования или ведомость объема работ.

14.8.2. На основании акта обследования или ведомости объема работ, ПТО в течение 3 рабочих дней подготавливает сметный расчёт на выполнение работ.

14.8.3. Проверка и утверждение ТЗ и сметного расчёта на выполнение работ главным инженером МУП «Электросервис» или заместителем директора МУП «Электросервис» по производству.

14.8.4. В соответствии с утверждённой ведомостью объема работ сотрудника РС втечение 2 рабочих дней передает лимитную карту в АХЧ на выделение материалов.

На основании данных заявок, АХЧ ежеквартально производится закупка оборудования и материалов для пополнения материального запаса для осуществления ТПр, на основании закупок либо корректировок плана закупок.

**14.8.5. АХЧ в течение 2 рабочих дней формирует материаллы согласно лимитной карте. Подотчетное лицо подает заявку на получение материалов на складе.**

14.8.6. Непосредственная организация выполнения работ хоз. способом возлагается на начальника коммерческого участка, который принимает решение о выполнении работ ремонтным персоналом или мобильной бригадой.

14.8.7.Коммерческий участок в течение двух рабочих дней уведомляет ПТО о фактическом выполнении работ.

14.8.8. После выполнения работ коммерческий участокподготавливает акты по форме КС-2.

14.8.9 Бухгалтерия принимает затраты и относит их на незавершённое строительство.

На основные фонды объект переводится после подготовки и предоставления всех документов: ОС-1 (ОС-3), КС-11, КС-14, акта технологического присоединения.

14.8.10. До начала или в процессе строительства:

- ПО организует работы по выполнению проектной документации и оформление ведомственной экспертизы;

- Проектный отдел организует работы по получению разрешения на строительство.

- Ввод объекта в эксплуатацию ПТО + ПО(комиссионо)

- Вед. юрист организует работы по оформлению права на землю под объектами строительства.

14.8.11. После окончания строительства юр. отдел предоставляет полный пакет документов в ДУМИ (разрешение на строительство, ввод объекта в эксплуатацию, договор аренды на земельный участок) для организацииработ по регистрации права собственности на построенные объекты.

**14.9. Порядок организации работ по договору подряда:**

14.9.1.После выполнения предварительного согласования трасс прохождения ЛЭП и размещения ТП, персоналом ПО в течение пяти рабочих дней подготавливаетсяведомость объема работ (вносит уточнения в акт обследования) и**ТЗ.**

При подготовке **ТЗ** нижеперечисленные работы могут выполняться как МУП «Электросервис», так и подрядчиком по договору подряда:

- подготовка ПСД;

- комплектация материалами;

- подготовка документов на землепользование;

- получение разрешения на строительство.

14.9.2. На основании ТЗ (актов обследования или ведомости объема работ)ПТОв течение трёх рабочих дней подготавливает сметный расчёт на выполнение работ.

**ТЗ подлежит утверждению главным инженером предприятия,заместителем директора по коммерческим вопросам,в течение двух рабочих дней с даты согласования профильными службами.**

14.9.3. В течение трёх рабочих дней с даты утвержденной на предприятии о закупках,АХЧ инициирует проведение закупочных процедур по выбору подрядчика.

В случае необходимости проведения внеплановой закупки стоимостью свыше 500 тыс.руб (без НДС), инициатор предоставляет техническому секретарю ЦЗК материалы для вынесения вопроса на ЦЗК, в составе следующих документов:

* служебная записка (письмо) на председателя ЦЗК от инициатора закупки по закрепленным статьям бюджета Общества, согласованная с Департаментом экономики Общества, с обоснованием, чем вызвана возникшая потребность, почему не предусмотрено планами (акт дефектации, актуальное решение государственных органов/предписание надзорных органов или копия организационно-распорядительного документа о наказании виновных за неэффективное планирование), есть ли возможность переноса проведения закупки в следующий плановый период, подтверждение экономической выгоды для Общества от проведения данной закупки и пр.;
* техническое задание, существенные условия договора;
* иные обосновывающие материалы (предписания регулирующих органов, решения органов управления Общества, пр.).

После получения согласования ЦЗК на внеплановую закупки СТП и ОМТС МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» обязаны контролировать своевременность проведения закупочных процедур.

Нерегламентированные закупки стоимостью до 500 тыс. руб. проводятся самостоятельно.

14.9.4. Юридический отдел обязан обеспечить заключение договора подряда в течение 20 дней (в течение 5 дней направляется оферта договора) с даты утверждения итогового протокола (выбора подрядчика).

14.9.5. В случае предоставления подрядчику оборудования и материалов из оборотного запаса материалов и оборудования для ТПр, заявка на материалы и оборудование подготавливается ПО и направляется в АХЧ.

Передача оборудования и продажа материалов подрядчику осуществляется на общих основаниях по договору купли-продажи или акту передачи в монтаж.

14.9.6. Исполнитель по договору ТПр через ПТО организует контроль выполнения работ.

Персонал ПТО еженедельно (или не реже 2-х раз в месяц) организует проверку работы подрядчиков и ведет реестр информации по ориентировочно % выполнения договоров.

Приёмка скрытых работ осуществляется персоналом ПТО или ПТО совместно с подрядной организацией.

14.9.7. Приёмка выполненных подрядчиком работ с подписанием соответствующих актов осуществляется комиссией,назначаемой приказом предприятиюс привлечением персонала ПТО.

Претензионно-исковую работу с подрядчиками инициирует юр. отдел.

14.9.8. После выполнения работ, подрядчик подготавливает и направляет в ПТО акты по форме КС-2 и КС-3. ПТО согласовывает представленные подрядной организацией акты выполненных работ по форме КС-2 и вместе со справкой о стоимости выполненных работ (КС-3) направляют в бухгалтерию.

14.9.9. Бухгалтерия принимает затраты и относит их на незавершённое строительство.На основные фонды объект переводится после подготовки и предоставления всех документов: ОС-1 (ОС-3), КС-11, КС-14, акта выполненных работ.

14.9.10. Работы по оформлению землеотвода выполняются подрядчиком либоМУП «Электросервис» по единичным договорам с землестроительной организацией.

14.10.11. Юр. отдел организует получение права собственности на построенные объекты после предоставления полного пакета документов от ПТО (разрешение на строительство, ввод объекта в эксплуатацию, договор аренды на земельный участок).

# 15. Порядок организации строительства при исполнении мероприятий по договорам на технологическое присоединение заявителей нельготной категории в МУП «Электросервис».

15.1. Персонал ПТО в течение 3 рабочих дней с даты заключения договора ТПр готовит предложения для включения мероприятий в инвестиционную программу с указанием инвестиционной составляющей в плате по договору ТПр.

15.2. ПТО и ПО на основе документации о ТПр согласно п.15.1:

* организует определение сметной стоимости работ по выполнению мероприятий;
* планирует включение мероприятий в инвестиционную программу по срокам исполнения, определенным договором на ТПр;
* организует в установленном порядке разработку и утверждение проектно-сметной документации в объеме, необходимом для реализации мероприятий для присоединения и обеспечения решения вопросов собственности на созданные объекты недвижимости;
* организует оформление правоустанавливающих документов на земельные участки для целей строительства или реконструкции, а также разрешительные документы на строительство и реконструкцию существующих сетей;
* организует подачу заявки на проведение конкурсных процедур по выбору подрядчика и на закупку оборудования, обеспечивает заключение договора подряда либо выполнение работ хоз.способом;
* организует исполнение работ и оформление акта приемки законченного строительством объекта;

15.3. ПТО организует работы по фактическому присоединению заявителей и закрытия договоров ТПр.

# 16. Контроль исполнения договоров

16.1. Контроль исполнения обязательств по договорам ТПр ЭПУ льготной категории заявителей (со сроком ТПр менее 1 года) осуществляет ПТО, для чего:

- ПТО отслеживает своевременность выполнения этапов работ по выполнению мероприятий и вносит информацию в базу данных «Технологические присоединения»;

-ПТО осуществляет общий контроль исполнения обязательст в МУП «Электросервис».

16.2. Контроль исполнения обязательств по договорам ТПр ЭПУ нельготной категории заявителей осуществляет ПТО.

16.3. Отдел,выявившее возможность несвоевременного выполнения МУП «Электросервис».

своих обязательств по договорам ТПр, осуществляет:

- информирование исполнителя по договору ТПр;

- уведомление вед.юриста, ответственного за выполнение мероприятий;

- уведомление вед. юриста предприятия о возможных рисках.

16.4. Контроль выполнения ТУ заявителем осуществляется ПТО.

16.5. Датой исполнения обязательств по оплате ТПр является дата зачисления денежных средств на расчетный счет МУП «Электросервис».

16.6. При поступлении жалобы или претензииот заявителей или обращений контролирующих организаций по вопросам технологического присоединения, МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» в трехдневный срок от даты поступления обращения (жалобы, претензии) направляет уведомление в МУП «Электросервис»с приложением копий материалов по данному вопросу. Дальнейшие действия по организации взаимодействия выполняются ПТО.

16.7. ПТО МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» предоставляет в ДСР и ЭТС исполнительного аппарата МУП «Электросервис» следующую отчетность:

- еженедельно, по вторникам, информацию по количеству просроченных договоров, с расшифровкой причин задержки своевременного подключения и сроков планового подключения по потребителям;

- ежемесячно, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным, сводную информацию по договорам технологического присоединения, находящихся на исполнении, с указанием стадии выполнения на текущую дату (проведение торгов по выбору подрядной организации, наличие материалов на складе МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» или ориентировочная дата их поступления, заключение договоров, ход выполнения работ);

- ежемесячно , в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным, о выполненных строительно-монтажных работах по договорам технологического присоединения.

# 17. Порядок осуществления фактическогоприсоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

## 17.1. Порядок уведомления заявителем о готовности ЭПУ к фактическому присоединениюи организация проверки ЭПУ.

17.1.1. При готовности к ТПр заявитель уведомляет МУП «Электросервис» о выполнении им ТУ.

17.1.2. Офис-менеджер принимает уведомления о выполнении ТУ заявителем, регистрируют в журнале регистрации и в течение 1 рабочего дня направляет в ПТО.

17.1.3. ПТО совместно с ПО,на подведомственных территориях которых находится ЭПУ заявителя, организует проверку (осмотр) электроустановок и измерительных комплексов заявителя в течение 5 рабочих дней. Порядок проверки и оформления соответствующих актов приведен в п.п. 17.2. – 17.4.

17.1.4. При отсутствии информации о готовности заявителя и окончании срока выполнения технологического присоединения по договору ТПр, ПТО подготавливает и направляет через офис-менеджера в адрес заявителя письмо о выполнении предприятия обязательств по договору

## 17.2. Порядок осмотра (обследования) ЭПУ заявителя и составление соответствующего Акта.

17.2.1.**Общие положения:**

1. Работа в МУП «Электросервис» по проведению осмотра (обследования) ЭПУорганизуется в отношении следующих основных групп заявителей:

а) ЭПУ, относящиеся к п.п.12(1), 13 и 14 Правил;

б)ЭПУ заявителей, относящиеся к п.12 Правил, при условии присоединения на напряжении до 20 кВ включительно.

1. Осмотры присоединяемых ЭПУзаявителей, указанных в п.1 настоящей главы, осуществляются без участия органа Федерального государственного энергетического надзора.
2. Осмотр электрической сети единичного заявителя предусматривает контроль мероприятий, предусмотренных техническими условиями, являющимися неотъемлемым приложением к договору об осуществлении ТПр, от места подключения к электрическим сетям МУП «Электросервис» до электроустановок заявителя, а также обследования электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, в объеме, предусмотренном требованиями п.11 Главы 17.2.2.
3. Осмотр (обследование) электроустановок заявителей должен осуществляться с целью:

а) определения соответствия присоединяемых электроустановок заявителей требованиям выданных технических условий;

б) выявления несоответствий присоединяемых электроустановок требованиям нормативных документов.

1. Для проведения осмотра должена быть создана быть создана настоящая действительная коммисия.
2. В состав комиссии должны входить:

* Начальник ПТО
* Специалист ПТО
* Начальник участка
* ПО
* иные работники (при необходимости);

Статус и состав комиссии может быть изменен по усмотрению руководства предприятия.В состав комиссии при необходимости могут также включаться иные специалисты отделов.

1. Ответственность за организацию эксплуатации присоединяемых энергопринимающих устройств (электроустановок) в соответствии с действующими НТД несет заявитель, если иное не установлено соответствующими договорными обязательствами для Предприятия.

17.2.2.**Порядок осмотра**

1. Осмотр присоединяемых ЭПУ осуществляется комиссией на основании обращения (уведомления) Заявителя в рамках исполнения договора об осуществлении ТПр.
2. Сроки проведения осмотра назначаются Председателем Комиссии, при этом,срок осмотра ЭПУ с учетом подготовки и представления заявителю Акта установленной формы не должен превышать 15-ти рабочих дней со дня получения обращения (уведомления) Заявителя (если иные сроки не определены договором об осуществлении ТПр или письменным обращением заявителя).
3. Заявитель или его законный представитель должен присутствовать лично при проведении осмотра и должен быть ознакомлен под роспись в акте технологического присоединения (Приложение №1) с результатами осмотра непосредственно на месте.
4. Осмотру подлежат:

* оборудование схемы электроснабжения объекта потребителя от точки присоединения до ВРУ 0,4 кВ;
* вводно-распределительное устройство (ВРУ);
* расчетный и (или) контрольный учет электрической энергии (УЭЭ);
* заземляющее (зануляющее)устройство щита управления (ЩУ) или привода разъединителя, опоры, ОПН (разрядников) в границах эксплуатационной ответственности заявителя, заземление (зануление) вводно-распределительного устройства (ВРУ), повторное заземление нулевого рабочего провода на вводе при трехфазном вводе ВЛ;
* защитные аппараты, устройства релейной защита и автоматики, компенсирующие устройства,если они были предусмотрены ТУ на ТПр или проектом;

Указанный перечень может быть изменен в зависимости от конкретных ТУ.

1. Во время проведения осмотра присоединяемых ЭПУ комиссия рассматривает следующие документы:

* копии документов удостоверяющего личность владельца ЭПУ или законного представителя юридического или физического лица, представляющего Заявителя;
* ТУна ТПр;
* договор об осуществлении ТПр;
* проект электроустановки (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации разработка проектной документации не является обязательной);
* протоколы, акты испытаний, наладки электротехнического оборудования в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов, технических регламентов;

- паспорта заводов изготовителей на подключаемое электрооборудование (при их наличии).

Указанный перечень является ориентировочным и может быть изменен по решению главного инженера (структурного подразделения) в зависимости от условий ТПр конкретного объекта.

17.2.3.**Оформление результатов осмотра**

1. По результатам осмотра ЭПУ и измерительного комплекса электрической энергии комиссией оформляется Акт технологического присоединения в трех экземплярах, два из которых передается Заявителю.
2. В случае выявления нарушений требований нормативно-технической документации, влияющих на безопасную эксплуатацию, несоответствие электроустановки (ЭПУ) проекту и выданным ТУ, подключение электроустановки запрещается, о чём в пункте 6 Акта технологического присоединения делается отметка с описанием выявленных нарушений. Члены комиссии, выявившие нарушения, фиксируют в пункте 6 Акта технологического присоединения мероприятия, необходимые для устранения выявленных нарушений. После устранения заявителем выявленных нарушений и повторного уведомления сетевой организации о выполнении технических условий Комиссия повторно рассматривает документацию и осматривает электроустановкуи измерительный комплекс. В случае проведения повторного осмотра оформляется Акт технологического присоединения на котором проставляется отметка «*повторный осмотр*» и ставится дата предыдущего осмотра в строке «Примечания к Акту». В графе «Заключение по результатам осмотра» акта технологического присоединения делается запись с формулировкой: «Измерительный комплекс осмотрен, после подачи напряжения необходим его допуск в эксплуатацию».
3. Экземпляр Акта технологического присоединения подлежит регистрации и хранению в ПТО с оригиналом договора на технологическое присоединение.
4. Оригинал обращения (уведомления) Заявителя о необходимости проведения осмотра, подлежит регистрации и хранению в ПТО МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС».

## 17.4. Порядок оформления Акта об осуществлении ТПр, Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и Акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

17.4.1. ПТО организует проверку электроустановок заявителя в течение 5 рабочих дней. При положительном результате проверки ПТО осуществляет фактическое ЭПУ заявителя без подачи напряжения в течение 5 рабочих дней после проверки и подготавливает Акт о выполнении ТУ заявителем (последний акт подготавливается по запросу заявителя), участок ОП «Энергосбыт» оформляет Акт проверки прибора учета в течение 3-х рабочих дней.

17.4.2. Для заявителей, присоединяющих ЭПУ мощностью до 15 кВт включительно и стоимостью ТПр до 550 рублей, ПТО подготавливают акты об осуществлении ТПродновременно, а ОП «Энергосбыт» готовит Акт проверки приборов учета и при условии исполнения заявителем обязательств по оплате по договору об осуществлении ТПр. Если стоимость ТПр превышает 550 рублей, акты ТПр подготавливают ПТО МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» на основании Акта проверки прибора учета в течение 3-х рабочих дней.

Для заявителей, присоединяющих ЭПУ свыше 150 кВт до 670 кВт на напряжении свыше 10 кВ, и заявителей, присоединяющих ЭПУ свыше 670 кВт, ПТО МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» готовят Акт о выполнении ТУ для получения заявителем разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки в Федеральном органе государственного энергетического надзора.

17.4.3. Для заявителей, присоединяющих ЭПУ мощностью выше 15 кВт, Акты ТПр готовит ОТП МУП «ЭЛЕКТРОСЕРВИС» на основании акта технологического присоединения и акта проверки прибора учета, а для заявителей – физических лиц, присоединяющих ЭПУ свыше 15 кВт, и индивидуальных предпринимателей и юридических лиц, присоединяющих ЭПУ максимальной мощностью выше 150 кВт, в том числе на основании акта технологического присоединения разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки в Федеральном органе государственного надзора, в течение 3-х рабочих дней при условии выполнения заявителем обязательств по оплате согласно графику платежей, предусмотренному договором ТПр.

17.4.4.Проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони составляется заявителем в двух экземплярах.К 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 оборудования (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующих 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.

МУП «Электросервис» обязан в течение 5 рабочих дней со дня получения акта рассмотреть и направить его в ОП «Энергосбыт», с указанием замечаний. Поступающий от акт, ОП «Энергосбыт» в течение 5 рабочих дней со дня получения акта обязан рассмотреть,подписать, подготовить замечания (при их наличии) и направить по одному экземпляру заявителю и МУП «Электросервис». Допускается подписание акта с замечаниями. Аварийная и (или) технологическая броня определяется на основании содержащейся в проектной документации схемы электроснабжения ЭПУ заявителя.

В акте обязательно указывается перечень ЭПУ, подключенных к токоприемникам технологической и аварийной брони, величина технологической и аварийной брони, сроки и объемы сокращения электроснабжения, ссылка на проектную документацию, определяющую схему электроснабжения ЭПУ и величину технологической и (или) аварийной брони.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони в обязательном порядке подписывается по следующим объектам присоединения:

а) государственные органы, в том числе Федеральная служба безопасности Российской Федерации, Министерство внутренних дел Российской Федерации, Федеральная служба охраны Российской Федерации, Служба внешней разведки Российской Федерации, Главное управление специальных программ Президента Российской Федерации, медицинские учреждения, государственные учреждения ветеринарии, а также организации связи - в отношении объектов сетей связи;

б) организации, осуществляющие эксплуатацию объектов централизованного водоснабжения и (или) канализации населенных пунктов, - в отношении этих объектов;

в) угольные и горнорудные предприятия - в отношении объектов вентиляции, водоотлива и основных подъемных устройств, а также метрополитен - в отношении объектов, используемых для обеспечения перевозки пассажиров;

г) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

д) учреждения, исполняющие уголовные наказания, следственные изоляторы, образовательные учреждения, предприятия и органы уголовно-исполнительной системы;

ж) федеральные ядерные центры и объекты, работающие с ядерным топливом и материалами;

и) организации, выполняющие государственный оборонный заказ с использованием объектов производства взрывчатых веществ и боеприпасов с непрерывным технологическим процессом, - в отношении таких объектов.

к) организации железнодорожного, водного и воздушного транспорта - в отношении объектов систем диспетчерского управления, блокировки, сигнализации и защиты железнодорожного, водного и воздушного транспорта, а также субъекты электроэнергетики - в отношении диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и центров управления объектами электросетевого хозяйства;

17.4.5. Акт технологического присоединения подготавливается в трех экземплярах. Один экземпляр передается заявителю, второй – в ОП «Энергосбыт», третий – в Бухгалтерию МУП Электросервис. Копия акта остается в Отделе Технологического присоединения.

17.4.6. Если в заявке было предусмотрено поэтапное введение в эксплуатацию ЭПУ составление документов, предусмотренных настоящим разделом, осуществляется применительно к каждому из этапов.

**17.5. Порядок подачи напряжения.**

17.5.1.При наличии договора электроснабжения и получения от гарантирующего поставщика заявки на подключение электроустановок данного потребителя к сети, фактическая подача напряжения и мощности заявителю осуществляется путем включения коммутационного аппарата.

# 18. Порядок отражения доходов и затрат по ТП

18.1. В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в действующей редакции), плата за ТПр подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

Порядок ведения отдельного учета доходов и затрат в МУП «Электросервис» регламентируется учетной политикой МУП «Электросервис».

18.2. Для отражения фактических доходов и расходов, связанных с выполнением комплекса работ по договорам технологического присоединения, структурные подразделения, участвующие в оказании услуг по ТПр, при выполнении работ (СМР, ПИР) подрядным способом акты по форме КС-2, КС-3, а при выполнении работ собственными силами (хоз/способ) акт выполненных работ КС-2 предоставляются в бухгалтерию не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным.

18.3. Бухгалтерии в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, на основании поступивших первичных документов (акт оказанных услуг, акт об осуществлении ТПр, акт технологического присоединения), разносят фактические доходы в программе базы данных.

18.4. Доходы по ТПр к электрической сети собираются на счете 90 «Выручка», прямые расходы на счете 20 субсчет 01 «Технологическое присоединение».

18.5. Производственная себестоимость услуг по ТПр формируется с учетом распределения на сумму прямых затрат по данному направлению деятельности доли общехозяйственных расходов (счет 26 «Общехозяйственные расходы»).

18.6 Расходы ОДС учитываются в размере ?????????????????

18.7. При осуществлении капитальных затрат по выполнению действий по присоединению потребителей, затраты признаются капитальными расходами и отражаются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

18.8. Инвестиционная составляющая в плате по ТПр определяется по каждому договору ТПр и заносится в базу данных «Технологическое присоединение».

# 19. Порядок хранения договоров, технических условий (дубликатов ТУ) и актов по технологическому присоединению

ПТО МУП «Электросервис» осуществляют хранение заявок на ТПр, оригиналовТУ (дубликатов ТУ), копий актов об осуществлении ТПр, копийактов о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Данные документы служат основанием для оформления дубликатов ТУ по запросу заявителей.

Хранение оригиналов договоров об осуществлении ТПр (с техническими условиями), актов об осуществлении ТПрпроизводится бухгалтериями МУП «Электросервис» в течение 30 лет от даты фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (подписания акта ТПр).

Акты РБПиЭО хранятся в ПТО МУП «Электросервис».

Приложение N 1

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781FFFD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542) |

# АКТ

# об осуществлении технологического присоединения

# N \_\_\_\_\_\_ 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>](#Par147)

# 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>](#Par148)

# 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>](#Par149)

# 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 ) |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 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>](#Par150)

# Подписи сторон

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность) (должность)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись) (ф.и.о.) (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.

Приложение N 2

к Правилам 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

АКТ

разграничения границ балансовой принадлежности сторон

Утратил силу. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781FBF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542.

Приложение N 3

к Правилам 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

АКТ

разграничения эксплуатационной ответственности сторон

Утратил силу. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781FBF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542.

Приложение N 4

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 11.06.2015 N 588) |

# 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 заявителя - юридического лица;

# фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

# 2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер

# записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и

# дата ее внесения в реестр [<1>](#Par314) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (индекс, адрес)

# Паспортные данные [<2>](#Par315): серия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# выдан (кем, когда) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 4. В связи с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. -

# указать нужное)

# просит осуществить технологическое присоединение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

# расположенных \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (место нахождения энергопринимающих устройств)

# 5. Максимальная мощность [<3>](#Par316) энергопринимающих устройств

# (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет \_\_\_\_\_ кВт при напряжении

# [<4>](#Par317) \_\_\_\_\_ кВ, в том числе:

# а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств

# составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт при напряжении [<4>](#Par317) \_\_\_\_ кВ;

# б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке

# присоединения энергопринимающих устройств составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт при

# напряжении [<4>](#Par317) \_\_\_\_\_ кВ.

# 6. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств - III

# (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств).

# 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) 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 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

# 9. Порядок расчета и условия рассрочки внесения платы за

# технологическое присоединение по договору осуществляются по [<5>](#Par318) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (вариант 1, вариант 2 - указать нужное)

# 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.

# 10. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым

# планируется заключение договор энергоснабжения (купли - продажи

# электрической энергии (мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Приложения:

# (указать перечень прилагаемых документов)

# 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Заявитель

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (контактный телефон)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность) (подпись)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# М.П.

--------------------------------

<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](#Par231) и [подпункте "а" пункта 5](#Par234) настоящего приложения 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).

Приложение N 5

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 11.06.2015 N 588) |

# ЗАЯВКА

# юридического лица (индивидуального предпринимателя),

# физического лица на временное присоединение

# энергопринимающих устройств

# 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя,

# отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

# 2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер

# записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и

# дата ее внесения в реестр [<1>](#Par396) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Паспортные данные [<2>](#Par397): серия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# выдан (кем, когда) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (индекс, адрес)

# 4. В связи с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (временное технологическое присоединение передвижного объекта и другое

# - указать нужное)

# просит осуществить технологическое присоединение:

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

# расположенных \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (место нахождения энергопринимающих устройств)

# 5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет [<3>](#Par398)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт при напряжении [<4>](#Par399) \_\_\_\_\_ кВ.

# 6. Характер нагрузки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 7. Срок электроснабжения по временной схеме [<5>](#Par400) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 8. Реквизиты договора на технологическое присоединение [<6>](#Par403) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым

# планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи

# электрической энергии (мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Приложения:

# (указать перечень прилагаемых документов)

# 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Руководитель организации (заявитель)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (контактный телефон)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность) (подпись)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# М.П.

--------------------------------

<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.

Приложение N 6

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 11.06.2015 N 588) |

# ЗАЯВКА [<1>](#Par505)

# 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)

# 2. Паспортные данные: серия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# выдан (кем, когда) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 3. Зарегистрирован(а) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (индекс, адрес)

# 4. Фактический адрес проживания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (индекс, адрес)

# 5. В связи с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др.

# - указать нужное)

# просит осуществить технологическое присоединение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

# расположенных \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (место нахождения энергопринимающих устройств)

# 6. Максимальная мощность [<2>](#Par506) энергопринимающих устройств

# (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет \_\_\_\_ кВт, при напряжении

# [<3>](#Par507) \_\_\_ кВ, в том числе:

# а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств

# составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт при напряжении [<3>](#Par507) \_\_\_\_\_ кВ;

# б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке

# присоединения энергопринимающих устройств составляет \_\_\_\_\_\_ кВт при

# напряжении [<3>](#Par507) \_\_\_\_\_ кВ.

# 7. Заявляемая категория энергопринимающего устройства по надежности

# электроснабжения - III (по одному источнику электроснабжения).

# 8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в

# том числе по этапам и очередям):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Этап (очередь) строительства | Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год) | Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год) | Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт) | Категория надежности |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

# 9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым

# планируется заключение договора электроснабжения (купли-продажи

# электрической энергии (мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Приложения:

# (указать перечень прилагаемых документов)

# 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Заявитель

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (контактный телефон)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность) (подпись)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

--------------------------------

<1> Максимальная мощность не превышает 15 кВт с учетом максимальной мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (то есть в [пункте 6](#Par449) и [подпункте "а" пункта 6](#Par452) настоящего приложения величина мощности указывается одинаковая).

<3> Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.

Приложение N 7

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 11.06.2015 N 588) |

# ЗАЯВКА [<1>](#Par648)

# юридического лица (индивидуального предпринимателя),

# физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

# 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (полное наименование заявителя - юридического лица;

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

# 2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер

# записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и

# дата ее внесения в реестр [<2>](#Par649) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Паспортные данные [<3>](#Par650): серия \_\_\_\_\_\_\_\_\_ номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# выдан (кем, когда) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (индекс, адрес)

# 4. В связи с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (увеличение объема максимальной мощности, новое строительство,

# изменение категории надежности электроснабжения и др. - указать нужное)

# просит осуществить технологическое присоединение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

# расположенных \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (место нахождения энергопринимающих устройств)

# 5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров

# элементов энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (описание существующей сети для присоединения,

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых

# точек присоединения)

# 6. Максимальная мощность [<4>](#Par651) энергопринимающих устройств

# (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет \_\_\_\_\_ кВт при напряжении

# [<5>](#Par652) \_\_\_\_\_ кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт, точка присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ -

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт), в том числе:

# а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств

# составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт при напряжении \_\_\_\_\_ кВ со следующим

# распределением по точкам присоединения:

# точка присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

# точка присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

# б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих

# устройств составляет \_\_\_\_\_ кВт при напряжении \_\_\_\_\_ кВ со следующим

# распределением по точкам присоединения:

# точка присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

# точка присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

# 7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов \_\_\_\_\_\_\_\_

# кВА.

# 8. Количество и мощность генераторов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств [<6>](#Par653):

# 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>](#Par654) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для

# генераторов) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони [<8>](#Par655)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Величина и обоснование технологической и аварийной брони \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта

# (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение

# максимальной мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Этап (очередь) строительства | Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год) | Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год) | Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт) | Категория надежности энергопринимающих устройств |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

# 14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым

# планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи

# электрической энергии (мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых

# составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, [пункты 7](#Par575), [8](#Par577), [11](#Par587) и [12](#Par590) настоящей

# заявки не заполняют.

# Приложения:

# (указать перечень прилагаемых документов)

# 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Руководитель организации (заявитель)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (контактный телефон)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность) (подпись)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# М.П.

--------------------------------

<1> За исключением лиц, указанных в [пунктах 12(1)](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712BDDDF18BABACD7E62A4097848B7A8EAF1E3C70hDF) - [14](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF680F7FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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.

<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](#Par560) и [подпункте "а" пункта 6](#Par565) настоящего приложения 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 N 8

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 [N 588](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F),  от 05.10.2016 [N 999](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320415A1813FD50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FCFF98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 07.05.2017 [N 542](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781FBF498E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 27.12.2017 [N 1661](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA833204959181BFA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDFF98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)) |

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)

# " " 20 г.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ -- --------------------

# (место заключения договора) (дата заключения договора)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование сетевой организации)

# именуемая 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)

# именуемый 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>](#Par836).

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>](#Par837) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. [Технические условия](#Par852) являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год (года) [<3>](#Par838) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<4>](#Par839) 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](#Par742) настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного [пунктом 5](#Par736) настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его 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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, 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 сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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 об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#Par754) 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>](#Par840)

# в соответствии с решением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование органа исполнительной власти

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# в области государственного регулирования тарифов)

# от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_ копеек.

# 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>](#Par841).

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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320485B1B12F850471D18D1853499949EB4074AB4DFF29EFFFC8DB1274079hBF) 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](#Par782) или [вторым](#Par783) 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  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование сетевой организации)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место нахождения)  ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, отчество лица,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  действующего от имени сетевой организации) |  | 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)  М.П. |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_  (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

к типовому договору

об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям

# 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 (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 [<1>](#Par931)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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)](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF788F9FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)

# 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 [<2>](#Par932)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_

# год (года) [<3>](#Par933) со дня заключения договора об осуществлении технологического

# присоединения к электрическим сетям.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность, фамилия, имя, отчество лица,

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# действующего от имени сетевой организации)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

--------------------------------

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> 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.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Приложение N 9

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 [N 588](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F),  от 05.10.2016 [N 999](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320415A1813FD50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FCFA98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 07.05.2017 [N 542](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781FAFB98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 27.12.2017 [N 1661](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA833204959181BFA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDFE98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)) |

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)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# (место заключения договора) (дата заключения договора)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование сетевой организации)

# именуемая 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 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>](#Par1131).

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>](#Par1132) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. [Технические условия](#Par1147) являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год (года) [<3>](#Par1133) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<4>](#Par1134) 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](#Par1026) настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного [пунктом 5](#Par1020) настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его 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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, 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 сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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 об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#Par1038) 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>](#Par1135)

# в соответствии с решением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование органа исполнительной власти в области государственного

# регулирования тарифов)

# от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_ копеек.

# 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>](#Par1136).

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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320485B1B12F850471D18D1853499949EB4074AB4DFF29EFFFC8DB1274079hBF) 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, определенной 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](#Par1066) или [вторым](#Par1067) 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  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование сетевой организации)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место нахождения)  ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, отчество лица,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  действующего от имени сетевой организации) |  | 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. |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_  (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

к типовому договору

об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям

# 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)

# N "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (полное наименование заявителя - юридического лица;

# фамилия, имя, отчество заявителя - 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 (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 [<1>](#Par1226)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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)](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF788F9FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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 [<2>](#Par1227)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год

# (года) [<3>](#Par1228) со дня заключения договора об осуществлении технологического

# присоединения к электрическим сетям.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность, фамилия, имя, отчество лица,

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# действующего от имени сетевой организации)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

--------------------------------

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> 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.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Приложение N 10

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 [N 588](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F),  от 05.10.2016 [N 999](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320415A1813FD50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FCFA98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 07.05.2017 [N 542](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781F9FA98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 27.12.2017 [N 1661](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA833204959181BFA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF998E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)) |

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)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# (место заключения договора) (дата заключения договора)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование сетевой организации)

# именуемая 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 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>](#Par1428).

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>](#Par1429) от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. [Технические условия](#Par1443) являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_\_ год (года) [<3>](#Par1430) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<4>](#Par1431) 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](#Par1320) настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного [пунктом 5](#Par1314) настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его 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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, 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 сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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 об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#Par1332) 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, в

# том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_ копеек.

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 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 [<5>](#Par1432).

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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320485B1B12F850471D18D1853499949EB4074AB4DFF29EFFFC8DB1274079hBF) 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 0,25 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, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной [абзацем первым](#Par1364) 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  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование сетевой организации)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место нахождения)  ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, отчество лица,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  действующего от имени сетевой организации) |  | 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. |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_  (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> 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

к типовому договору

об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям

# 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)

# N "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (полное наименование заявителя - юридического лица;

# фамилия, имя, отчество заявителя - 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 (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 [<1>](#Par1521)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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)](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF788F9FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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 [<2>](#Par1522)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год

# (года) [<3>](#Par1523) со дня заключения договора об осуществлении технологического

# присоединения к электрическим сетям.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность, фамилия, имя, отчество лица,

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# действующего от имени сетевой организации)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

--------------------------------

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> 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.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Приложение N 11

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 [N 588](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F),  от 05.10.2016 [N 999](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320415A1813FD50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FCFA98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 07.05.2017 [N 542](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781F8F898E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 27.12.2017 [N 1661](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA833204959181BFA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF898E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)) |

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 (за исключением случаев, указанных

в [приложениях N 9](#Par953) и [10](#Par1248), а также осуществления

технологического присоединения

по индивидуальному проекту)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# (место заключения договора) (дата заключения договора)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование сетевой организации)

# именуемая 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 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>](#Par1725).

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](#Par1739) являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год (года) [<2>](#Par1726) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<3>](#Par1727) 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](#Par1611) настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его 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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, 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 сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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 об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#Par1631) 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, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек.

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

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

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

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

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

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

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

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических

сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя [<4>](#Par1728).

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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320485B1B12F850471D18D1853499949EB4074AB4DFF29EFFFC8DB1274079hBF) 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 0,25 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, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной [абзацем первым](#Par1661) 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  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование сетевой организации)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место нахождения)  ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, отчество лица,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  действующего от имени сетевой организации) |  | 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. |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_  (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> 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

к типовому договору

об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям

# 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

# (за исключением случаев, указанных в [приложениях N 9](#Par953) и [10](#Par1248),

# а также осуществления технологического присоединения

# по индивидуальному проекту)

# N "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (полное наименование заявителя - юридического лица;

# фамилия, имя, отчество заявителя - 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 (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 [<1>](#Par1816)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF788FAF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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 [<2>](#Par1817)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# год (года) [<3>](#Par1818) со дня заключения договора об осуществлении технологического

# присоединения к электрическим сетям.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность, фамилия, имя, отчество лица,

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# действующего от имени сетевой организации)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

--------------------------------

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> 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.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Приложение N 12

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 [N 588](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F),  от 30.09.2015 [N 1044](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A1AF350471D18D1853499949EA60712B8DEF780F8FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 05.10.2016 [N 999](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320415A1813FD50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FCFA98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F), от 07.05.2017 [N 542](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781F7FE98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F),  от 27.12.2017 [N 1661](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA833204959181BFA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDFB98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)) |

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)](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712BDDDF18BABACD7E62A4097848B7A8EAF1E3C70hDF) 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, лиц, указанных в [пунктах 13](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712BFDEFE8BABACD7E62A4097848B7A8EAF1E3C70hDF)

и [14](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF680F7FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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.

# (место заключения договора) (дата заключения договора)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование сетевой организации)

# именуемая 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 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>](#Par2048).

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](#Par2065) являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год (года) [<2>](#Par2049) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<3>](#Par2050) 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](#Par1922) настоящего договора, фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю [<4>](#Par2051).

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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, 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 сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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 об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#Par1944) 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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_

# копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек.

# 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 [<5>](#Par2052).

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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320485B1B12F850471D18D1853499949EB4074AB4DFF29EFFFC8DB1274079hBF) 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 0,25 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, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной [абзацем первым](#Par1973) 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 | | |  | | Заявитель | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование сетевой организации) | | |  | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (для юридических лиц - полное наименование) | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место нахождения) | | |  | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц) | |
| ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  | | ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, | |
| к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, отчество  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  лица, действующего от имени сетевой организации) | | |  | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  отчество лица, действующего от  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  имени юридического лица)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место нахождения) | |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) |  | |  | | |
| М.П. | | |  | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя отчество) | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр) | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (серия, номер, дата и место 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> 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](#Par1926) 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

к типовому договору

об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям

посредством перераспределения

максимальной мощности

# 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)](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712BDDDF18BABACD7E62A4097848B7A8EAF1E3C70hDF) 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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712BFDEFE8BABACD7E62A4097848B7A8EAF1E3C70hDF) и [14](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF680F7FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F)

# 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)

# N "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (полное наименование заявителя - юридического лица;

# фамилия, имя, отчество заявителя - 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 (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 [<1>](#Par2158)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF788FAF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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 [<2>](#Par2159)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# год (года) [<3>](#Par2160) со дня заключения договора об осуществлении технологического

# присоединения к электрическим сетям.

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность, фамилия, имя,

# отчество лица,

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# действующего от имени

# сетевой организации)

# "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

--------------------------------

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению настоящих технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> 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.

<3> Срок действия настоящих технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Приложение N 13

к Правилам 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

АКТ

осмотра (обследования) электроустановки

Утратил силу. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781F6FC98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542.

Приложение N 14

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA8332040591A19FA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDF598E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 11.06.2015 N 588) |

СОГЛАШЕНИЕ

о перераспределении максимальной мощности [<1>](#Par2318)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# (место заключения Соглашения) (дата заключения Соглашения)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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)

# именуемое в дальнейшем Стороной 1, 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)

# именуемое в дальнейшем Стороной 2, с другой стороны, совместно

# именуемые Сторонами, в соответствии с [пунктом 34](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83321405B181DF250471D18D1853499949EA60712B8DEF681F7FD98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) 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, расположенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# (адрес)

# В соответствии с условиями настоящего Соглашения Сторона 1 снижает

# объем максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств с

# 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 мощности

# 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](#Par2267) 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](#Par2266) 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 [<2>](#Par2319);

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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Сторона 2  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Место нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Почтовый адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Банк \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Кор/счет N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

Подписи Сторон

### Сторона 1 Сторона 2

### \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

### (должность) (должность)

### \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

### (подпись) (ф.и.о.) (подпись) (ф.и.о.)

--------------------------------

<1> Типовое соглашение о перераспределении максимальной мощности, приведенное в приложении N 14 к Правилам 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, не применяется в случае отказа потребителя электрической энергии от максимальной мощности в пользу сетевой организации.

<2> В случае если технические условия подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления Сторона 2 реализовывает в полном объеме мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные техническими условиями, выданными сетевой организацией и согласованными с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Приложение N 15

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA83320435E1B1CF950471D18D1853499949EA60712B8DEF781F6FF98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542) |

# АКТ

# о выполнении технических условий [<1>](#Par2449)

# N \_\_\_\_\_\_ 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>](#Par2450).

# 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>](#Par2451) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

# (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 Заявитель (уполномоченный

# сетевой организации представитель заявителя)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (должность) (должность)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (подпись) (ф.и.о.) (подпись) (ф.и.о.)

# Должностное лицо субъекта

# оперативно-диспетчерского

# управления [<4>](#Par2452)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (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.

Приложение N 16

к Правилам 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

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=D1B67FA5882BB079CEE13E60A87FA833204959181BFA50471D18D1853499949EA60712B8DEF780FDFA98E77605C7978A7E8EAD1F2306C40872h9F) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661) |

# АКТ

# допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии

# N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование сетевой организации)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество или наименование потребителя

# или его представителя)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен

# (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи

# (поставки) электрической энергии (мощности)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного

# рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению)

# договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки)

# электрической энергии (мощности)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки)

# электрической энергии (мощности) при наличии)

# Дата и время проведения проверки: "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# "\_\_" 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, A) |  |

# 2. Характеристики и показания прибора учета

|  |  |
| --- | --- |
| Место установки |  |
| Балансовая принадлежность |  |
| Тип |  |
| Заводской номер |  |
| Класс точности |  |
| Номинальный ток, A |  |
| Номинальное напряжение, B |  |
| 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 A | Фаза B | Фаза C |
| 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 A | Фаза B | Фаза C |
| 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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Характеристики | Фаза A | Фаза B | Фаза C |
| Сила тока в первичной цепи, A |  |  |  |
| Сила тока в измерительных цепях, A |  |  |  |
| Фазное напряжение, B |  |  |  |
| Угол фазового сдвига, град |  |  |  |

# 8. Характеристики использованного оборудования

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# (наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 9. Прочее

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# 10. 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 "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# Представитель сетевой организации

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

# (подпись) (ф.и.о. представителя)

# Потребитель (его представитель)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

# (подпись) (ф.и.о. потребителя (его представителя)

# Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя

# заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения

# (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

# \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

# (подпись) (ф.и.о. представителя)