СОГЛАСОВАНО:
И.о. главного инженера
Кузнецкого МУП «Горэлектросеть»

_____В.А. Чернышев
«____»_____2017 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор
Кузнецкого МУП «Горэлектросеть»

_____О.Ю. Книжников
«____»_____2017 г.

РЕГЛАМЕНТ
технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям Кузнецкого МУП «Горэлектросеть»

2017 г.

Регламент технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Кузнецкого МУП «Горэлектросеть» разработан в соответствии с 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861), с изменениями и дополнениями (далее – Правила).

Термины и определения

В настоящем Регламенте применены следующие термины с соответствующими определениями:

Сетевые организации – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют 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;

Заявитель - юридическое или физическое лицо, направившее в Сетевую организацию заявку на технологическое присоединение энергетических установок (энергопринимающих устройств) впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств;

Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям - «соглашение двух или более лиц об установлении, изменении или прекращении гражданских прав и обязанностей» (ст. 420 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Технические условия на присоединение энергопринимающих устройств – документ, определяющий объем технических требований и мероприятий, выполнение которых обеспечит технологическую возможность присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;

Акт об осуществлении технологического присоединения – документ, составленный в процессе технологического присоединения, подтверждающий наличие у Заявителя энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети сетевой организации;

Акт допуска приборов учета электрической энергии - документ, определяющий тип и технические характеристики приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения и подтверждающий правильность их работы.

Акт осмотра энергопринимающих устройств – документ, подтверждающий соответствие энергопринимающих устройств, присоединяемых к электрическим сетям, нормам ПУЭ, ПТЭП.

Акт выполнения технических условий – документ, подтверждающий выполнение мероприятий (в полном объеме или в части этапов) согласно технических условий.

Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

Документы о технологическом присоединении – документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;

Максимальная мощность – 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 мегаваттах;

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (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.

Сокращения

СО – сетевая организация;
ТП – технологическое присоединение;
ДТП – договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;
ТУ – технические условия;
АТП – акт об осуществлении технологического присоединения;
АРБП – акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон;
АРЭО – акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;
ПСД – проектно-сметная документация;
РДУ – регионально - диспетчерское управление;
ПИР – проектно-изыскательные работы;
СМР – строительно - монтажные работы;
МТР – материально - технические ресурсы.

Назначение и область применения

Настоящий регламент разработан с целью формирования в Сетевой организации единой политики при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей.

Требования настоящего регламента обязательны для исполнения всеми структурными подразделениями Сетевой организации.

Возникновение нестандартной ситуации, не описанной настоящим Регламентом, не является основанием для выполнения специалистами Сетевой организации действий, противоречащих действующему законодательству.

Ответственность

Руководители и специалисты Сетевой организации, участвующие в процессе технологического присоединения, несут ответственность за исполнение требований настоящего регламента, в том числе за соблюдение сроков подготовки документов и выполнения работ, а именно:

- Прием и консультацию Заявителя;
- Регистрацию заявки на ТП (далее – заявка);
- Проверку сведений, указанных в заявке, на соответствие Правилам;
- Проверку прилагаемых к заявке документов на соответствие Правилам;
- Своевременное оформление документов по ТП;
- Подготовку и направление, при отсутствии необходимых документов, писем–уведомлений в соответствии со сроками, установленными Правилами и настоящим регламентом;
- Определение точки присоединения;
- Выбор трассы прохождения ЛЭП, предполагаемой к строительству;
- Разработку ТУ;
- Разработку и сопровождение ПСД;
- Соответствие ТУ условиям Заявки и Правилам ТП;
- Оформление, по утвержденным формам, и направление Заявителю оферты ДТП в сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим регламентом;
- Оформление протоколов урегулирования разногласий, дополнительных соглашений к ДТП;
- Надлежащее ведение реестров по технологическому присоединению;
- Своевременное исполнение обязательств по договору ТП в сроки, установленные Правилами;
- Своевременное осуществление проверки выполнения Заявителями ТУ с последующим оформлением Акта осмотра (обследования) электроустановки и Акта о выполнении технических условий;
- Своевременный допуск установленного прибора учета в эксплуатацию (фиксация коммутационного аппарата в положение «отключено»);
- Оформление Акта допуска прибора учета к эксплуатации;
- Оформление исходной разрешительной документации на строительство электрических сетей (оформление земельных отношений, получение ордера (разрешения) на производство земляных работ, отвод земли и т.д.) на основании проекта;
- Подготовку и оформление Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон;
- Подготовку и оформление Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон;
- Выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации электрических сетей СО, во исполнение обязательств по ДТП, на основании ПСД и ордера (разрешения) на производство земляных работ;
- Своевременное выполнение заявок на закупку (ПИР, СМР, МТР, силовое оборудование);
- Проведение закупочных процедур;

- Подготовку и оформление распоряжения на включение;
- Фактическую подачу напряжения на объект энергопринимающих устройств Заявителя в сроки, предусмотренные ДТП (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

Правила устанавливают следующие этапы технологического присоединения:

1. Подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - Заявитель), которое имеет намерение осуществить ТП, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя.
2. Подготовка, направление Сетевой организацией оферты ДТП и ТУ. Заключение договора.
3. Выполнение Сторонами мероприятий по ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям в соответствии с условиями договора и ТУ.
   3.1. Проверка выполнения Заявителем и Сетевой организацией ТУ с составлением Акта осмотра (обследования) электроустановки и Акта о выполнении технических условий;
   3.2. Оформление Акта допуска прибора учета к эксплуатации;
   3.3. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов Заявителя;
   3.4. Осуществление Сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям. Под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации и объектов Заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);
   3.5. Фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).
4. Оформление Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения, а также Акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям).

Сетевая организация выполняет в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по ТП, при условии соблюдения им Правил и наличии технической возможности ТП.

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого между Сетевой организацией и Заявителем, в сроки, установленные Правилами. Заключение договора является обязательным.

Этап № 1 Подача заявки юридическим или физическим лицом

Для заключения ДТП к электрическим сетям Сетевой организации физическим лицом, юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем либо уполномоченным представителем Заявителя подается заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Сетевой организации.

Типы заявителей:

п. 9 Правил – Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 670 кВт.

п. 12 Правил – Заявитель – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

п. 12.1. Правил – Заявитель – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, по одному источнику электроснабжения);

п. 13 Правил – Заявитель – физическое лицо, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подключение энергопринимающих устройств которого осуществляется в целях временного технологического присоединения;

п. 14 Правил – Заявитель – физическое лицо, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Заявители, указанные в **пунктах 12.1**, **13** и **14** Правил, в случае осуществления ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, вправе направлять заявку и прилагаемые документы посредством официального сайта Сетевой организации.

В соответствии с техническими параметрами энергопринимающих устройств и типом Заявителя оформляются следующие виды заявок:

Приложение № 1 – Заявка на технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) по одному источнику;

Приложение № 2 – Заявка на технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по одному источнику;

Приложение № 3 – Заявка на технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по одному источнику;

Приложение № 4 – Заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств физического лица, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

Приложение № 5 – Заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридического лица или индивидуального предпринимателя, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Этап № 2. Подготовка, выдача Сетевой организацией оферты ДТП и ТУ.

После рассмотрения заявки, поданной Заявителем на технологическое присоединение, Сетевая организация начинает работу по оформлению документов на ТП энергопринимающих устройств объекта, указанного в заявке.

В таблице 1 указаны сроки подготовки и направления проектов ДТП и их формы.

Таблица 1

Тип Заявителя	Срок исполнения	Приложение (формы документов)
Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 670 кВт (**п. 9 Правил**).	В течение 30 дней. (**п. 15 Правил**)	№ 10
Юридические лица или индивидуальные предприниматели, подающие заявку на ТП, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно по одному источнику электроснабжения (**п. 12.1. Правил**).	В течение 15 дней. (**п. 15 Правил**)	№ 9
Лица, подающие заявку на временное технологическое присоединение (**п. 13 Правил**).	В течение 10 дней. (**п. 15 Правил**)	
Физические лица, подающие заявку на ТП до 15 кВт включительно, энергопринимающие устройства которых используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности (**п. 14 Правил**).	В течение 15 дней. (**п. 15 Правил**)	№ 6
Юридические лица или индивидуальные предприниматели, подающие заявку на ТП свыше 150 кВт и менее 670 кВт (**п. 12 Правил**).	В течение 30 дней. (**п. 15 Правил**)	№ 7
Заявители, за исключением лиц с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (п. 12.1, 13 и 14 Правил), снижающие объем максимальной мощности в пользу иных владельцев энергопринимающих устройств (**п. 34 Правил**. Технологическое присоединение по средством перераспределения мощности).	В течение 15 дней. (**п. 15 Правил**)	№ 11

Общий срок подготовки и согласования договора ТП и ТУ не должен превышать срок направления в адрес Заявителя проекта договора ТП и ТУ, установленный Правилами.

В адрес Заявителя Сетевая организация направляет в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный ею проект ДТП в 2 экземплярах и ТУ, как неотъемлемое приложение к ДТП. В случае осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту Сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект ДТП в 2-х экземплярах и ТУ, как неотъемлемое приложение к ДТП, в течение 3 рабочих дней со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта ДТП в течение 30 календарных дней с даты получения проекта

ДТП, подписанного Сетевой организацией, и возвращает в указанный срок 1 экземпляр в Сетевую организацию, с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой договор.

В случае несогласия с представленным Сетевой организацией проектом ДТП и (или) несоответствия его Правилам Заявитель вправе в течение 30 календарных дней со дня получения проекта ДТП и ТУ, подписанного Сетевой организацией, направить мотивированный отказ от подписания проекта ДТП с предложением об изменении представленного проекта ДТП и требованием о приведении его в соответствие с Правилами.

В случае ненаправления Заявителем подписанного проекта ДТП либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 календарных дней со дня получения Заявителем проекта ДТП и ТУ, подписанного Сетевой организацией, поданная этим Заявителем заявка аннулируется. Сетевая организация направляет Заявителю уведомление о прекращении работы по заявке.

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра ДТП в Сетевую организацию.

Существенным условием по договору технологического присоединения является оплата Заявителем суммы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывается Сетевой организацией на основании утвержденных Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение, либо по индивидуальному проекту в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. Приказ Федеральной службы по тарифам N 209-э/1 от 11 сентября 2012 г.) на соответствующий период регулирования.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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.

В случае отсутствия утвержденной Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области стандартизированной тарифной ставки, ставки за единицу максимальной мощности для Сетевой организации, к электрическим сетям которого планируется осуществить технологическое присоединение, проект технических условий направляется в планово-экономический отдел Сетевой организации.

Планово-экономический отдел, в течение 5-ти рабочих дней должен выполнить калькуляцию стоимости мероприятий технологического присоединения с расшифровкой затрат и направить ответственному исполнителю для предоставления в орган государственного регулирования соответствующего субъекта РФ в целях утверждения размера платы. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение вносится в проект договора ТП.

В данном случае срок направления Заявителю подписанного со стороны Сетевой организации договора ТП не должен превышать установленного Правилами.

Этап № 3. Выполнение сторонами мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

Мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, в соответствии с условиями ДТП и ТУ, включают в себя:

Таблица 2

№ п/п	Мероприятия	Срок выполнения мероприятий
1	Осуществление мероприятий по ТП Заявителем и Сетевой организацией в соответствии с условиями договора и техническими условиями. **В случаях, когда Сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.**	15 рабочих дней - при временном ТП.
		4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно.
		1 год – для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт.
	Осуществление мероприятий по ТП Заявителем и Сетевой организацией в соответствии с условиями договора и техническими условиями. **В случаях, когда Сетевой организации требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.**	15 рабочих дней - при временном ТП
		6 месяцев - для заявителей, указанных в п.12.1, п.14 и п.34 Правил.
		1 год – для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт.
		2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт.
2	Предоставление Заявителем в Сетевую организацию уведомления (заявления) о выполнении технических условий с приложением документов в соответствии с Правилами.	По факту выполнения Заявителем ТУ.

3	Проверка Сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ.	10 календарных дней.
3.1	Сетевая организация рассматривает представленные Заявителем документы и осуществляет осмотр (обследование) электроустановки с составлением 2-х экземпляров Акта осмотра (обследования) электроустановки.	В день проведения осмотра.
3.2	Сетевая организация по результатам проверки технических условий (при условии отсутствии замечаний в Акте осмотра (обследования)) составляет и направляет для подписания Заявителю 2 экземпляра Акта о выполнении технических условий.	В день проведения осмотра – для заявителей, указанных в п.12 (класс напряжения до 10 кВ включительно по одному источнику электроснабжения), п.12.1, п.13. п.14.
		В течение 3-х календарных дней со дня проведения проверки выполнения Заявителем ТУ для заявителей, указанных в п.9, п.34.
4	На основании уведомления о выполнении Заявителем ТУ Сетевая организация направляет в адрес субъекта розничного рынка электрической энергии и Заявителю письменную заявку (уведомление) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета. **(в соответствии с ПП №442* п. 153.1)**	В течение 5-ти календарных дней со дня направления Заявителем уведомления о выполнении технических условий.
5	Допуск к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии (с оформлением Акта допуска прибора учета к эксплуатации). **(в соответствии с ПП №442 п. 153.1)**	Не ранее 5-ти и не позднее 15-ти рабочих дней со дня направления заявки (уведомления) Сетевой организацией.

* *ПП № 442 - Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (с изменениями и дополнениями.*

Проверка выполнения ТУ проводится в отношении каждых технических условий, выданных Заявителям, при получении от Заявителя уведомления о выполнении технических условий.

Заявитель предоставляет в Сетевую организацию уведомление о выполнении технических условий с приложением следующих документов:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение 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);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

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

Сетевая организация проверяет наличие документов, представленных Заявителем с уведомлением, и в течение 10 календарных дней со дня регистрации уведомления осуществляет проверку соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий требованиям технических условий.

Проверка выполнения технических условий Заявителя в случаях, когда не требуется согласование технических условий (до 5 МВт) с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, осуществляется Сетевой организацией и включает следующие мероприятия:

а) проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в технических условиях;

б) осмотр Сетевой организацией присоединяемых электроустановок Заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненных Заявителем мероприятий по технологическому присоединению техническим условиям и представленной Заявителем проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, - на соответствие требованиям, определенным в технических условиях и действующих технических регламентах.

Мероприятия по проверке выполнения ТУ заявителями с энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВт включительно (по одному источнику электроснабжения), а также заявителями, для которых в соответствии с

законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной *(осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов индивидуального жилищного строительства (отдельно стоящих жилых домов с количеством этажей не более чем три, предназначенных для проживания одной семьи). Застройщик по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства*), проводятся непосредственно в процессе проведения осмотра электроустановок заявителей.

Сетевая организация проводит осмотр присоединяемых электроустановок Заявителя до распределительного устройства (пункта) Заявителя (распределительного устройства трансформаторной подстанции, вводного устройства, вводного распределительного устройства, главного распределительного щита, узла учета) включительно.

Сетевая организация рассматривает представленные Заявителем документы и осуществляет осмотр электроустановок Заявителя.

По результатам осмотра электроустановок Заявителя Сетевая организация составляет в 2-х экземплярах Акт осмотра (обследования) электроустановки (Приложение № 13).

При невыполнении требований ТУ Сетевая организация оформляет Акт осмотра (обследования) электроустановки, в котором отображаются замечания.

После устранения замечаний Заявитель повторно направляет в Сетевую организацию уведомление об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению. Повторный осмотр электроустановки Заявителя осуществляется не позднее 3 рабочих дней со дня регистрации в Сетевой организации уведомления. Акт о выполнении технических условий оформляется после устранения выявленных нарушений.

По результатам мероприятий по проверке выполнения Заявителем ТУ Сетевая организация в течение 3-х календарных дней составляет и направляет для подписания Заявителю подписанный со своей стороны в 2-х экземплярах Акт о выполнении технических условий.

Заявитель в течение 5 календарных дней со дня получения подписанного Сетевой организацией Акта о выполнении ТУ возвращает в Сетевую организацию 2 экземпляра подписанного со своей стороны Акта о выполнении технических условий.

Акт о выполнении технических условий составляется в отношении всех категорий заявителей.

Акт о выполнении технических условий подписывается Заявителем и Сетевой организацией непосредственно в день проведения осмотра для заявителей, указанных в п. 12 (классом напряжения до 10 кВ включительно по одному источнику электроснабжения), **п. 12.1, п. 13, п. 14.**

Срок проведения мероприятий по проверке Сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (с учетом направления Заявителю подписанных со стороны Сетевой организации Акта осмотра (обследования) электроустановки и Акта о выполнении технических условий) <u>не должен превышать 10 дней со дня получения уведомления от Заявителя о выполнении им ТУ либо уведомления об устранении замечаний.</u>

Оформленные Акты служат основой для последующего оформления Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 16), Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон (Приложение № 15), Акта об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 14).

Проверка выполнения ТУ в случаях, <u>когда требуется согласование ТУ с субъектом оперативно-диспетчерского контроля</u>, осуществляется Сетевой организацией и системным оператором и включает следующие мероприятия:

а) проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в документах, представленных Заявителем, требованиям технических условий;

б) осмотр представителями Сетевой организации, а также субъектом оперативно-диспетчерского управления присоединяемых электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненных мероприятий по технологическому присоединению техническим условиям и представленной Заявителем и Сетевой организацией проектной документации.

Проверка выполнения ТУ проводится Сетевой организацией в отношении мероприятий, которые предусмотрены ТУ и проектной документацией и которые выполняются Заявителем, а субъектом оперативно-диспетчерского управления - в отношении мероприятий, которые предусмотрены ТУ и проектной документацией и которые выполняются Заявителем и Сетевой организацией в части реализации технических решений, обеспечивающих создание технической возможности технологического присоединения, требований к отключающей способности коммутационных аппаратов (для объектов электросетевого хозяйства классом напряжения ниже 110 кВ указанные технические решения и требования проверяются в отношении объектов диспетчеризации), требований к релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, к установке (модернизации, замене) и техническим параметрам оборудования и устройств, обеспечивающих регулирование напряжения, регулирование частоты электрического тока и перетоков электрической энергии (мощности), а также требований к маневренным и иным техническим характеристикам генерирующего оборудования и подключению под действие противоаварийной и режимной автоматики.

Для проведения проверки выполнения ТУ Заявитель и Сетевая организация (каждый в отношении принадлежащих им электроустановок (объектов электросетевого хозяйства) направляют уведомление о готовности к проверке выполнения ТУ. К уведомлению о готовности к проверке выполнения ТУ прилагаются следующие документы:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, входящих в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления;

б) 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 документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий;

в) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или технологическое присоединение которых осуществляются в рамках выполнения технических условий;

г) документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, настройку устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы;

д) документы, подтверждающие выполнение требований к системам телемеханики и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи;

е) документ, подписанный соответственно заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, включая проведение пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

ж) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний.

Уведомление о готовности к проверке выполнения ТУ направляется заявителем в адрес Сетевой организации, а Сетевая организация в отношении своих объектов – в адрес субъекта оперативно-диспетчерского управления. Сетевая организация в течение 2 календарных дней со дня получения от Заявителя уведомления о готовности к проверке выполнения ТУ направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления копию такого уведомления и копии приложенных к нему документов, представленных Заявителем.

Сетевая организация и субъект оперативно-диспетчерского управления рассматривают полученные документы, и осуществляют осмотр электроустановок Заявителя и объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий.

Осмотр электроустановок Заявителя и объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ, осуществляется Сетевой организацией с участием субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Сетевая организация в письменной форме уведомляет субъект оперативно-диспетчерского управления о предполагаемой дате проведения осмотра соответствующих объектов электросетевого хозяйства и (или) электроустановок заявителя не позднее чем за 5 рабочих дней до дня его проведения. Субъект оперативно-диспетчерского управления направляет Сетевой организации решение об участии (отказе от участия) в таком осмотре не позднее чем за 2 рабочих дня до его проведения.

По результатам осмотра электроустановок Сетевая организация составляет Акт осмотра (обследования) электроустановки. При выявлении в ходе осмотра невыполнения Заявителем и (или) Сетевой организацией требований ТУ и проектной документации в акте осмотра (обследования) электроустановки указывается перечень выявленных замечаний, подлежащих выполнению.

В случае если представители субъекта оперативно-диспетчерского управления участвовали в осмотре, Акт осмотра (обследования) электроустановки, составляемый по ее результатам, подлежит согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

При невыполнении требований ТУ субъект оперативно-диспетчерского управления уведомляет об этом Сетевую организацию в письменной форме с указанием замечаний.

Сетевая организация, в свою очередь, в письменной форме уведомляет Заявителя о выявленных замечаниях по мероприятиям, выполнение которых возложено на Заявителя, с приложением к такому уведомлению замечаний субъекта оперативно-диспетчерского управления.

До получения от Заявителя и (или) Сетевой организации соответственно письменного уведомления об устранении замечаний с приложением подтверждающих документов осмотр (обследование) электроустановок Заявителя и (или) объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации не проводится.

Повторный осмотр осуществляется не позднее чем через 3 рабочих дня после получения от Заявителя или Сетевой организации соответственно уведомления об устранении замечаний с приложением информации и документов о принятых мерах по их устранению.

По результатам мероприятий по проверке выполнения ТУ Сетевая организация составляет в 3 экземплярах Акт о выполнении технических условий и согласовывает его с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Сетевая организация в 3-дневный срок направляет Заявителю подписанный со своей стороны Акт о выполнении технических условий в 2 экземплярах. В случае если ТУ были согласованы с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, Акт о выполнении технических условий, согласованный с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, направляется Заявителю в 3 экземплярах.

Заявитель в течение 5 дней со дня получения Акта о выполнении технических условий в 3 экземплярах возвращает в Сетевую организацию подписанные со своей стороны экземпляры Акта о выполнении технических условий, при этом один экземпляр Акта о выполнении технических условий остается у Заявителя.

Сетевая организация в течение 2 дней со дня получения 2 подписанных Заявителем экземпляров Акта о выполнении технических условий направляет один экземпляр Акта о выполнении технических условий субъекту оперативно-диспетчерского управления.

В случае если проверки выполнения ТУ 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.

По результатам проверки выполнения ТУ Сетевой организацией, в случае если такая проверка проводится отдельно от проверки выполнения ТУ заявителем, Акт осмотра (обследования) электроустановок и Акт о выполнении технических условий подготавливаются Сетевой организацией. Такие акты подписываются Сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

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

Срок проведения мероприятий по проверке выполнения ТУ (с учетом выдачи Заявителю подписанных со стороны Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления акта о выполнении технических условий) не должен превышать 25 дней со дня получения Сетевой организацией уведомления от Заявителя о готовности к проверке выполнения ТУ либо уведомления об устранении замечаний.

Уполномоченным федеральным органом исполнительной власти РФ по технологическому надзору является Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Заявители по 2-й категории надежности и Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 670 кВт, обращаются в Ростехнадзор за разрешением на допуск к эксплуатации объекта энергопринимающих устройств с последующим предоставлением его копии в Сетевую организацию.

Копия уведомления с отметкой Ростехнадзора предоставляется в адрес Сетевой организации в течение 2-х рабочих дней со дня направления уведомления.

Копия уведомления хранится в Сетевой организации вместе с техническими условиями.

Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов для заявителей, указанных в п. 12.1, 13 и 14, не требуется.

В процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя устанавливается на границе балансовой принадлежности прибор учета электрической энергии. Документом о допуске в эксплуатацию прибора учета электрической энергии является Акт допуска прибора учета к эксплуатации (далее – Акт допуска).

Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность).

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- сетевой организации;
- субъекта розничного рынка электрической энергии, с которым Заявитель заключил или планирует заключить договор энергоснабжения;
- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами - Заявителя.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию оформляется Актом допуска прибора учета к эксплуатации в трех экземплярах.

Этап № 4. Оформление АРБП, АРЭО, АТП, а также Акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям).

Оформленные Акт осмотра (обследования) электроустановки, Акт о выполнении технических условий, Акт допуска прибора учета являются основанием для составления Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению между Сетевой организацией и Заявителем оформляются следующие документы:

Таблица 3

Этап	Срок подготовки	Приложение (формы документов)
Подготовка, выдача Сетевой организацией Заявителю Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон и Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон.	В течение 5 рабочих дней со дня подписания Сторонами Акта осмотра (обследования) электроустановки и Акта о выполнении технических условий.	№ 14, 15
Подготовка, выдача Сетевой организацией Заявителю Акта об осуществлении технологического присоединения.	В течение 5 рабочих дней со дня оформления АРБП, АРЭО.	№ 13

Оформление Сторонами Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в соответствии с пунктом **14.2 Правил**	В течение 10 рабочих дней со дня получения от Заявителя проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони при отсутствии замечаний. В течение 20 рабочих дней – при необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств Заявителя.	
Подготовка распоряжения на включение объекта под рабочее напряжение.	В течение 5 рабочих дней со дня подписания Сторонами АТП.	
Фактическое присоединение к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).	В течение 5 рабочих дней с момента оформления распоряжения на включение.	

Сетевая организация не позднее 2 рабочих дней со дня подписания Заявителем и Сетевой организацией Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон и Акта об осуществлении технологического присоединения, направляет в письменном или электронном виде копии указанных актов в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым Заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется.

Распоряжение на включение объекта под рабочее напряжение оформляется в течение 5 рабочих дней со дня подписания Сторонами АРБП, АРЭО, АТП. Приводится в исполнение при условии наличия заключенного договора энергоснабжения с субъектом розничного рынка электрической энергии в течение 5 рабочих дней (Сетевая организация осуществляет физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации и объектов Заявителя (энергопринимающих устройств) с осуществлением фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

ПРИЛОЖЕНИЯ К РЕГЛАМЕНТУ:

1. Форма заявки на ТП энергопринимающих устройств ЮЛ или ИП, максимальной мощностью до 150 кВт включительно.
2. Форма заявки на ТП энергопринимающих устройств ЮЛ или ИП, максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт.
3. Форма заявки на ТП энергопринимающих устройств ЮЛ или ИП, максимальной мощностью свыше 670 кВт.
4. Форма заявки на ТП энергопринимающих устройств ФЛ, максимальной мощностью до 15 кВт включительно и которые используются для бытовых нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.
5. Форма заявки на ТП энергопринимающих устройств ЮЛ или ИП, максимальной мощностью до 15 кВт включительно.
6. Форма договора об осуществлении ТП (для ФЛ, мощностью до 15 кВт включительно).
7. Форма договора об осуществлении ТП (для ЮЛ или ИП, мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт).
8. Форма договора об осуществлении ТП (для ЮЛ или ИП, мощностью до 15 кВт включительно).
9. Форма договора об осуществлении ТП (для ЮЛ или ИП, мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт).
10. Форма договора об осуществлении ТП (для ЮЛ или ИП, мощностью свыше 670 кВт).
11. Форма договора об осуществлении ТП посредством перераспределения максимальной мощности.
12. Соглашение о перераспределении максимальной мощности.
13. Форма акта обследования (ввода в эксплуатацию) ПУ.
14. Форма акта об осуществлении ТП.
15. Форма акта разграничения балансовой принадлежности сторон.
16. Форма акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон.