РЕГЛАМЕНТ
технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям Акционерного общества «Горэлектросеть»

2022 г.

Оглавление

1НАЗНАЧЕНИЕ 3
2ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ 3
3 СОКРАЩЕНИЯ 4
4 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ 4
5 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ 5
6 ЭТАПЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ 5
6.1.Этап № 1. Подача заявки заявителем..... 5
6.2.Этап № 2. Заключение договора 5
6.3.Этап № 3. Выполнение сторонами мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих, предусмотренных договором 7
6.4.Этап № 4. Проверка выполнения технических условий и технологическое присоединение 8

ПРИЛОЖЕНИЯ 12

1. НАЗНАЧЕНИЕ

Регламент ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее - энергопринимающие устройства), к электрическим сетям СО разработан в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих СО и иным лицам, к электрическим сетям (утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861), с изменениями и дополнениями (далее – Правила).

Действие Правил распространяется на случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных 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.

Действие Правил также распространяется на случаи присоединения ранее присоединенных энергопринимающих устройств, выведенных из эксплуатации (в том числе в целях консервации на срок более 1 года) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".

ТП энергопринимающих устройств осуществляется с применением временной или постоянной схемы электроснабжения.

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Регламенте применены следующие термины с соответствующими определениями:

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;

Сетевая организация - 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;

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 (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

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

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.

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;

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.

Энергопринимающие устройства потребителя - находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12 1, 13 2 - 13 5 и 14 Правил технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и подтверждающий технологическое присоединение к электрическим сетям в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

3. 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;
ПСД – проектно-сметная документация;
РДУ – регионально - диспетчерское управление;
ПИР – проектно-изыскательные работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
МТР – материально-технические ресурсы.

4. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Настоящий регламент разработан с целью формирования в СО единой политики при осуществлении ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих СО и иным лицам, к электрическим сетям СО.

Требования настоящего регламента обязательны для исполнения всеми структурными подразделениями СО.

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

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

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

- Приём заявки от заявителя;
- Регистрацию заявки на ТП;
- 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 ТП;
- Своевременное исполнение обязательств по ДТП установленные Правилами;
- Своевременное осуществление проверки выполнения заявителем ТУ с последующим оформлением 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;
- 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»).

6. ЭТАПЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Правила устанавливают следующие этапы ТП:

1. подача заявки заявителем;
2. заключение договора;
3. выполнение сторонами договора мероприятий по ТП, предусмотренных договором;
4. получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя. В случае ТП объектов лиц, указанных в пункте 12 Правил, ТП которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также в отношении объектов электросетевого хозяйства СО классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения ТУ в целях осуществления ТП заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил не требуется.
5. осуществление СО фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности. Под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя без осуществления фактической подачи (приёма) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено"). Фактический прием (подача) напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");
6. составление акта об осуществлении ТП, 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).

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

ТП осуществляется на основании ДТП, заключаемого между СО и заявителем, в сроки, установленные Правилами. Заключение договора является обязательным.

6.1. ЭТАП № 1. Подача заявки заявителем

Для заключения ДТП заявитель направляет заявку в СО, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя, с учетом условий, установленных пунктом 8(1) Правил. К заявке прилагаются документы, предусмотренные пунктом 10, 34(1) Правил.

Типы заявителей:

п. 9 Правил – Заявитель – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт.

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

п. 12(1) Правил – Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

п. 13 Правил – Заявитель – физическое лицо, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств.

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.

п. 34. Правил - Заявители, заключившие соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в п. 12.1, п. 13 и 14 Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за ТП либо внесших плату за ТП 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 ТП к электрическим сетям).

В соответствии с техническими параметрами энергопринимающих устройств заявители, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт, заявка направляется с использованием официального сайта сетевой организации http://kuzges.ru через личный кабинет.

6.2. ЭТАП № 2. Заключение договора

После рассмотрения заявки, поданной Заявителем на ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям, СО осуществляет работу по оформлению документов на ТП энергопринимающих устройств, указанных в заявке.

В таблице 1 указаны сроки подготовки и направления проектов ДТП (приложения № 5-9).

Таблица 1

Тип Заявителя	**Срок исполнения** (п. 15 Правил)
Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт (**п. 9** Правил)	В течение 20 рабочих дней со дня получения заявки от Заявителя
Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (**п. 12** Правил)	В течение 20 рабочих дней со дня получения заявки от Заявителя
Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях ТП по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) **(п. 12.1** Правил**)**	В течение 10 дней со дня получения заявки от Заявителя
Физическое лицо, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях временного ТП по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств (**п. 13** Правил)	В течение 10 дней со дня получения заявки от Заявителя
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 (**п. 14** Правил)	В течение 10 дней со дня получения заявки от Заявителя
Заявители, заключившие соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в п. 12.1, п. 13 и 14 Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за ТП либо внесших плату за ТП 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 ТП к электрическим сетям) (**п. 34** Правил)	В течение 20 рабочих дней со дня получения заявки от Заявителя

В случае осуществления ТП по индивидуальному проекту СО направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект ДТП, индивидуальные ТУ (в случае, если индивидуальные ТУ в соответствии с Правилами подлежат согласованию с системным оператором, - индивидуальные ТУ, согласованные с системным оператором), являющиеся неотъемлемым приложением к этому ДТП, а также решение Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области об утверждении платы за ТП по индивидуальному проекту **не позднее 3 рабочих дней** со дня вступления в силу указанного решения.

Лица, заключившие соглашение о перераспределении максимальной мощности между принадлежащими им энергопринимающими устройствами (далее - соглашение о перераспределении мощности), направляют уведомление, подписанное сторонами соглашения о перераспределении мощности (далее - уведомление о перераспределении), СО, к объектам электросетевого хозяйства которой ранее были в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства лица, намеревающегося перераспределить свою максимальную мощность.

Соглашение о перераспределении максимальной мощности заключается по форме согласно Приложению № 11.

В адрес заявителя максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт направляется в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный проект ДТП в 3 экземплярах и ТУ как неотъемлемое приложение к ДТП в 3 экземплярах

Заявитель подписывает все экземпляры проекта ДТП **в течение 10 рабочих дней** с даты получения подписанного СО проекта ДТП и направляет в указанный срок 2 экземпляра СО с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой ДТП.

В случае несогласия с представленным СО проектом ДТП и (или) несоответствия его Правилам заявитель вправе **в течение 10 рабочих дней** со дня получения подписанного СО проекта ДТП и ТУ направить СО 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 30 рабочих дней** со дня получения заявителем подписанного СО проекта ДТП и ТУ, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

В этом случае потребление электрической энергии объектами (энергопринимающими устройствами) заявителя считается бездоговорным потреблением электрической энергии со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на указанные объекты. При этом **объем бездоговорного потребления** электрической энергии определяется по показаниям приборов учета, а **стоимость объема бездоговорного потребления** электрической энергии за весь период его осуществления рассчитывается в порядке, предусмотренном пунктом 84 Основных положений.

Гарантирующий поставщик обязан незамедлительно уведомить сетевую организацию о факте выявления им бездоговорного потребления электрической энергии, предусмотренного настоящим пунктом.

В случае заключения **договора купли-продажи электроэнергии** потребитель обязан не позднее 2 месяцев со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя заключить договор на передачу э/э, днем начала исполнения которого является день фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя, а также оплатить гарантирующему поставщику стоимость электроэнергии и соответствующих услуг, за исключением услуг по передаче электрической энергии, потребленной со дня фактической подачи напряжения и мощности на объекты заявителя.

При этом сетевая организация в случае обращения к ней потребителя или действующего в его интересах гарантирующего поставщика (ЭСО) для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 2 месяцев со дня фактической подачи напряжения и мощности на объекты заявителя не вправе отказаться от заключения договора при отсутствии оснований для отказа, установленных Правилами недискриминационного доступа. В таком случае договор оказания услуг по передаче электрической энергии должен содержать условие об оказании услуг начиная со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя.

ДТП считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра ДТП в СО.

Существенным условием по ДТП является оплата заявителем суммы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

В отношении заявителя, указанного в пунктах 12.1, 13.2 – 13.5 и 14 настоящих Правил, сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня поступления заявки размещает в личном кабинете заявителя условия ДТП, счет на оплату, инструкцию.

Размещенные в личном кабинете заявителя условия типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия признаются офертой, а оплата заявителем счета на оплату технологического присоединения по договору - акцептом договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий. В случае несогласия с размещенными сетевой организацией в личном кабинете заявителя документами, предусмотренными абзацами вторым - четвертым настоящего пункта, и (или) несоответствия их настоящим Правилам заявитель вправе в течение 5 рабочих дней со дня размещения сетевой организацией таких документов направить сетевой организации мотивированный отказ от заключения договора с предложением об изменении размещенных документов и требованием о приведении их в соответствие с настоящими Правилами. Размещение сетевой организацией указанных документов, приведенных в соответствие с настоящими Правилами, осуществляется с использованием личного кабинета заявителя в течение 10 рабочих дней со дня получения такого требования.

Заявитель обязан в течение 5 рабочих дней (если для заявителя установлено требование осуществления закупки с соблюдением требований Федерального закона "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" или Федерального закона "О государственном оборонном заказе", - в течение 15 рабочих дней) со дня выставления сетевой организацией счета на оплату технологического присоединения, предусмотренного пунктом 103 настоящих Правил, оплатить такой счет в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

В случае неоплаты заявителем счета в установленный срок его заявка признается аннулированной.

Размер платы за ТП к электрическим сетям рассчитывается СО на основании утвержденных Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за ТП, либо по индивидуальному проекту в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за ТП к электрическим сетям на соответствующий период регулирования.

При осуществлении ТП по индивидуальному проекту размер платы за ТП определяется с учетом особенностей, установленных разделом III Правил.

В случае отсутствия утвержденной Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области стандартизированной тарифной ставки, ставки за единицу максимальной мощности для СО, к электрическим сетям которой планируется осуществить ТП, проект ТУ направляется в планово-экономический отдел СО.

Планово-экономический отдел, в течение 5-ти рабочих дней должен рассчитать калькуляцию стоимости мероприятий ТП с расшифровкой затрат и направить ответственному исполнителю для предоставления в Управление по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в целях утверждения размера платы. Утвержденный размер платы за ТП вносится в проект ДТП.

Общий срок подготовки и согласования ДТП и ТУ не должен превышать срок направления в адрес заявителя проекта ДТП и ТУ, установленный Правилами.

6.3. ЭТАП № 3. Выполнение сторонами договора мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных договором

Обязательства сторон по выполнению мероприятий по ТП в случае заключения ДТП с лицами, указанными в пунктах 12(1), 14 и 34 настоящих Правил, распределяются следующим образом:

- заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

- СО исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

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

а) подготовку, выдачу СО ТУ и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), со смежными СО;

б) разработку СО проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным ТУ, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

Заявитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет менее 150 кВт включительно, вправе в инициативном порядке представить в СО, разработанную им в соответствии с подпунктом "в" пункта 18 Правил проектную документацию на подтверждение ее соответствия ТУ (пункт 18(5));

г) выполнение заявителем и СО ТУ, включая осуществление СО мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение заявителем и СО требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий (если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) в соответствии с разделом IX Правил.

Срок осуществления мероприятий по ТП, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать (пункт 16 Правил):

в случаях осуществления технологического присоединения 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 энергопринимающие устройства, 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 энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

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

- 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;

в иных случаях:

- 10 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства 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 технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, 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 энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, а также для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

- 2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, в том числе при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы смежных сетевых организаций, и (или) объектов по производству электрической энергии.

- Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, по инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет).

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

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств лиц, в пользу которых предполагается перераспределить максимальную мощность, при технологическом присоединении таких лиц к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и если в соответствии с техническими условиями сетевой организации не требуется выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителя и (или) объектов электроэнергетики, не может превышать:

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

В случае если перераспределение мощности осуществляется в пределах действия одного центра питания лицом, ранее присоединенным к электрическим сетям, в пользу лица, ранее присоединенного к электрическим сетям, срок осуществления сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 30 дней (пункт 37 Правил).

6.4. ЭТАП № 4. Проверка выполнения ТУ и ТП

Проверка выполнения технических условий проводится в отношении заявителей, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

1. Проверка выполнения заявителем ТУ в случаях, когда не требуется согласование ТУ с субъектом оперативно-диспетчерского управления, осуществляется СО и включает следующие мероприятия:

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

б) осмотр СО присоединяемых электроустановок заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ, на соответствие фактически выполненных заявителем мероприятий по ТПТУ и представленной заявителем проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, - на соответствие требованиям, определенным в ТУ.

Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

СО 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.

Для проведения проверки выполнения ТУ заявитель представляет в СО уведомление о выполнении ТУ 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 ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в СО до направления заявителем в СО уведомления о выполнении ТУ (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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

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

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.

СО рассматривает представленные заявителем документы и осуществляет осмотр электроустановок заявителя.

По результатам мероприятий по проверке выполнения заявителем ТУ СО в 3-дневный срок составляет и направляет для подписания заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах Акт о выполнении ТУ по форме согласно Приложению № 12.

Заявитель в течение 5 дней со дня получения подписанного СО Акта о выполнении ТУ возвращает в СО 1 экземпляра подписанного со своей стороны Акта о выполнении ТУ.

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

При невыполнении требований ТУ СО в письменной форме уведомляет об этом заявителя.

При выявлении в ходе осмотра невыполнения заявителем требований ТУ и проектной документации, представляемой в

СО в соответствии с подпунктом "б", СО по завершении осмотра электроустановок составляет и передает заявителю перечень замечаний, выявленных в ходе проверки и подлежащих выполнению. Повторный осмотр электроустановки заявителя осуществляется не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

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

Срок проведения мероприятий по проверке СО выполнения заявителем ТУ (с учетом направления заявителю подписанного СО Акта о выполнении ТУ) не должен превышать 10 дней со дня получения СО уведомления от заявителя о выполнении им ТУ либо уведомления об устранении замечаний.

2. Проверка выполнения ТУ в случаях, когда требуется согласование ТУ с субъектом оперативно-диспетчерского управления, осуществляется СО и субъектом оперативно-диспетчерского управления и включает следующие мероприятия:

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

б) осмотр СО, а также субъектом оперативно-диспетчерского управления присоединяемых электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ, на соответствие фактически выполненных мероприятий по ТПТУ и представленной заявителем и СО проектной документации.

Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии, включающий составление Акта допуска прибора учета электрической энергии к эксплуатации в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Проверка выполнения ТУ проводится СО 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 СО в части реализации технических решений, обеспечивающих создание технической возможности ТП, 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 СО (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 ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая документация не была представлена заявителем в СО до направления заявителем в СО уведомления о выполнении ТУ;

в) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или ТП которых осуществляются в рамках выполнения ТУ;

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 СО, 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 СО, а СО в отношении своих объектов - в адрес субъекта оперативно-диспетчерского управления. СО в течение 2 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.

СО и субъект оперативно-диспетчерского управления рассматривают полученные документы и осуществляют осмотр электроустановок заявителя и объектов электросетевого хозяйства СО, построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ.

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

СО 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 СО решение об участии (отказе от участия) в таком осмотре не позднее чем за 2 рабочих дня до его проведения.

При выявлении в ходе осмотра невыполнения заявителем и (или) СО требований ТУ и проектной документации, представляемой в СО в соответствии с подпунктом "б", по завершении осмотра электроустановок составляется и передается заявителю и (или) СО перечень выявленных замечаний, подлежащих устранению.

В случае если представители субъекта оперативно-диспетчерского управления участвовали в осмотре, перечень выявленных замечаний, подлежащих устранению, составляемый по ее результатам, подлежит согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Акт о выполнении ТУ подписывается после устранения всех замечаний, направленных СО заявителя.

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

СО, 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) СО соответственно письменного уведомления об устранении замечаний с приложением подтверждающих документов осмотр (обследование) электроустановок заявителя и (или) объектов электросетевого хозяйства СО не проводится.

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

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

Акт о выполнении ТУ должен содержать выводы о выполнении (невыполнении) всех мероприятий и требований, предусмотренных ТУ.

СО в 3-дневный срок направляет заявителю подписанный со своей стороны Акт о выполнении ТУ в 2 экземплярах. В случае если ТУ были согласованы с субъектом оперативно-диспетчерского управления, Акт о выполнении ТУ, согласованный с субъектом оперативно-диспетчерского управления, направляется заявителю в 3 экземплярах.

Заявитель в течение 5 дней со дня получения Акта о выполнении ТУ в 3 экземплярах возвращает в СО подписанные со своей стороны экземпляры Акта о выполнении ТУ, при этом 2 экземпляра Акта о выполнении ТУ остается у заявителя.

СО в течение 2 дней со дня получения 2 подписанных заявителем экземпляров Акта о выполнении ТУ направляет 1 экземпляр Акта о выполнении ТУ субъекту оперативно-диспетчерского управления.

В случае если проверки выполнения ТУ в части мероприятий, выполнение которых возложено на заявителя, и в части мероприятий, выполняемых СО, проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении ТУ по результатам каждой из проверок.

По результатам проверки выполнения ТУ СО, в случае если такая проверка проводится отдельно от проверки выполнения ТУ заявителем, акт о выполнении ТУ подготавливается СО и подписывается СО и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Срок проведения мероприятий по проверке выполнения ТУ (с учетом выдачи заявителю подписанных со стороны СО и субъекта оперативно-диспетчерского управления Акта о выполнении ТУ) не должен превышать 25 дней со дня получения СО уведомления от заявителя о готовности к проверке выполнения ТУ либо уведомления об устранении замечаний.

Оформленные Акт о выполнении ТУ и Акт допуска прибора учета являются основанием для составления АТП (Приложение № 13).

Стороны составляют АТП **не позднее 3 рабочих дней** после осуществления СО фактического присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности.

В отношении заявителей, указанных в пунктах 12^1, 13^2 - 13^5 и 14 настоящих Правил, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, по результатам выполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями сетевая организация в течение одного рабочего дня составляет уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим, в форме электронного документа и размещает это уведомление, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, в личном кабинете заявителя. По результатам выполнения сетевой организацией и заявителем, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями сетевая организация составляет в форме электронных документов и размещает в личном кабинете заявителя акт о выполнении технических условий, содержащий перечень мероприятий, реализованных в соответствии с техническими условиями, и акт об осуществлении технологического присоединения, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, о чем сетевая организация не позднее окончания рабочего дня, в течение которого были составлены и размещены указанные документы, обязана уведомить заявителя.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

Запрещается навязывать заявителю услуги и обязательства, не предусмотренные Правилами.

ПРИЛОЖЕНИЯ К РЕГЛАМЕНТУ:

1. Форма заявки 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);
2. Форма заявки юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно;
3. Форма заявки юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств с максимальная мощность свыше 150 кВт;
4. Форма заявки юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на временное присоединение энергопринимающих устройств;
5. Форма заявки на переоформление (восстановление) документов о технологическом присоединении;
6. Форма договора об осуществлении ТП 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);
7. Форма договора об осуществлении ТП 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);
8. Форма договора об осуществлении ТП к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
9. Форма договора об осуществлении ТП 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 нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности);
10. Форма договора об осуществлении ТП к электрическим сетям посредством перераспределения максимальной мощности;
11. Соглашение о перераспределении максимальной мощности;
12. Акт о выполнении ТУ;
13. Акт об осуществлении ТП;
14. Согласие на обработку персональных данных сетевой организацией;
15. Согласие на обработку персональных данных субъектом розничного рынка.