

Процедура и мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

В соответствии с п.7 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям"

установлена следующая процедура технологического присоединения к электрическим сетям:

а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение 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;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759, от 04.05.2012 N 442, от 30.09.2015 N 1044)

б) заключение договора;

в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

г) уведомление органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

г.1) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Для целей настоящих Правил 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 заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

(пп. "г.1" введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

г.2) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

(пп. "г.2" введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

д) составление акта об осуществлении технологического присоединения по форме согласно приложению N1 (далее - акт об осуществлении технологического присоединения), акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон по форме согласно приложению N2 (далее - акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон), акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон по форме согласно приложению N3 (далее - акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.02.2014 N 130, от 11.06.2015 N 588)

В соответствии с п.18 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям"

мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям включают в себя:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

Для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии сетевая организация обязана в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, обеспечить приглашение субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска в эксплуатацию прибора учета является обязательным в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Сетевая организация несет перед заявителем ответственность за неприглашение на процедуру допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию указанных в настоящем подпункте субъектов розничных рынков в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, и должна возместить заявителю расходы, понесенные им в результате применения расчетных способов определения объемов безучетного потребления электрической энергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

(пп. "д" в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, с выдачей заявителю акта осмотра электроустановки по форме, утверждаемой органом федерального государственного энергетического надзора;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.02.2014 N 130, от 11.06.2015 N 588, от 30.09.2015 N 1044)

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

18(1). Заявители и сетевая организация в отношении построенных (реконструированных) ею в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя в рамках исполнения технических условий объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 20 кВ включительно оформляют акт осмотра (обследования) электроустановки заявителя (далее - акт осмотра (обследования) электроустановки) по форме согласно приложению N13 и направляют в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, содержащие следующие сведения:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044, от 23.09.2016 N 953)

а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц и дата внесения в реестр, для индивидуальных предпринимателей - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата внесения в реестр);

б) наименование и местонахождение энергопринимающих устройств заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств и класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя;

б(1)) наименование и местонахождение, максимальная мощность и класс напряжения объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя

(указываются лицом, не являющимся заявителем);

(пп. "б(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

в) сведения о назначении ответственного за электрохозяйство и (или) его заместителя с указанием фамилии, имени, отчества, группы по электробезопасности и контактной информации.

(п. 18(1) введен Постановлением Правительства РФ от 20.12.2012 N 1354)

18(2). К уведомлению о готовности на ввод в эксплуатацию объектов прилагаются следующие документы:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

а) копия технических условий;

б) копия акта о выполнении заявителем технических условий;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044, от 23.09.2016 N 953)

в) копия акта осмотра (обследования) электроустановки заявителя;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.02.2014 N 130, от 30.09.2015 N 1044)

г) 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, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

(пп. "г" введен Постановлением Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

д) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики (в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя, предусмотренных техническими условиями на технологическое присоединение);

(пп. "д" введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

е) копия исполнительной документации (в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя).

(пп. "е" введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

(п. 18(2) введен Постановлением Правительства РФ от 20.12.2012 N 1354)

18(3). Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются заявителем в отношении построенных им объектов в адрес органа федерального государственного энергетического надзора в течение 5 дней со дня оформления акта осмотра (обследования) электроустановки заявителя способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются сетевой организацией в отношении объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя, в срок не позднее 5 дней до дня оформления акта об осуществлении технологического присоединения способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

(п. 18(3) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

18(4). Объекты, указанные в пункте 18(1) настоящих Правил, считаются введенными в эксплуатацию с даты направления в орган федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

(п. 18(4) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

18(5). Заявитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет менее 150 кВт включительно, вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им в соответствии с подпунктом "в" пункта 18 настоящих Правил проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

Сетевая организация, а также соответствующий субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, подтверждают соответствие представленной документации требованиям технических условий или предоставляют заявителю информацию о несоответствии представленной документации требованиям технических условий. Срок подтверждения соответствия документации требованиям технических условий не должен превышать 10 дней со дня получения сетевой организацией документации от заявителя, а в случае если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, указанный срок не должен превышать 25 дней. При этом действия сетевой организации, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления,

связанные с подтверждением и (или) предоставлением заявителю информации о соответствии (несоответствии) представленной документации требованиям технических условий, совершаются ими без взимания платы.

(п. 18(5) введен Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 N 640)

19. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют следующие документы:

акт об осуществлении технологического присоединения (приложение N 1);

акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон (приложение N 2);

акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (приложение N 3).

Приложение N 1
к Правилам технологического
присоединения энергопринимающих
устройств потребителей
электрической энергии, объектов
по производству электрической
энергии, а также объектов
электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2015 N 588)

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

N _____ от "___" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя
сетевой организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и
подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому
присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок)
заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении
технологического присоединения от _____ N _____ в полном объеме на
сумму _____ (_____) рублей ____ копеек, в том
числе НДС _____ (_____) рублей ____ копеек, в том
числе НДС _____ (_____) рублей ____ копеек, выполненными
по техническим условиям от _____ N _____.

Акт о выполнении технических условий от _____ N _____.

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$)

Приборы учета (измерительные комплексы) :

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

_____ .
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

_____ .
(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:

_____ .
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

(должность)

(подпись) / _____
(Ф.И.О.)

(должность)

(подпись) / _____
(Ф.И.О.)

Приложение N 2
к Правилам технологического
присоединения энергопринимающих
устройств потребителей
электрической энергии, объектов
по производству электрической
энергии, а также объектов
электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2015 N 588)

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

N _____ от "___" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)
сетевой организацией, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя
сетевой организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и
подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности
электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом
устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся _____.

(адрес)

Акт о технологическом присоединении от _____ N _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения

На границе балансовой принадлежности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

_____ .
(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи сторон

(должность)

(подпись) / _____
(ф.и.о.)

(должность)

(подпись) / _____
(ф.и.о.)

Приложение N 3
к Правилам технологического
присоединения энергопринимающих
устройств потребителей
электрической энергии, объектов
по производству электрической
энергии, а также объектов
электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2015 N 588)

АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

N _____ от "___" _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем
(полное наименование сетевой организации)
сетевой организацией, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя
сетевой организации)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____,
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и
подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной
ответственности электроустановок сторон.
Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом
устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся
_____.

(адрес)

Акт о технологическом присоединении от _____ N _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения

В эксплуатационной ответственности у сторон находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

_____ .
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи сторон

(должность)

(подпись) / _____
(ф.и.о.)

(должность)

(подпись) / _____
(ф.и.о.)

**Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2015 N 588)**

АКТ
осмотра (обследования) электроустановки

N _____ от "___" _____ 20__ г.

Акт составлен _____
(должностное лицо сетевой организации)

_____ (фамилия, имя, отчество, телефон, наименование организации, адрес)
в присутствии заявителя <1> (уполномоченного представителя заявителя)

_____ (фамилия, имя, отчество, наименование организации, должность, телефон)
о том, что с "___" _____ 20__ г. по "___" _____ 20__ г.
с участием <2> _____
(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского
управления)

_____ (фамилия, имя, отчество, телефон, наименование организации, адрес)
проведен осмотр электроустановок _____,
(перечень электроустановок, адрес)
построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий
от _____ N _____ к договору о технологическом присоединении
от _____ N _____.

Характеристики технологического присоединения в соответствии с
техническими условиями:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ кВт. <3>

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабжения

Установлено:

1. Перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:

_____ (тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)

2. Характеристики установленных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета):

_____ (место установки, тип приборов учета и измерительных трансформаторов, классы точности, коэффициенты трансформации, даты

последней поверки и др.)

3. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

_____ (виды защиты и автоматики, типы оборудования и др.)

4. Автономный резервный источник питания:

_____ (место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

5. Документы, рассмотренные в ходе осмотра:

_____ (наименования и реквизиты документов)

6. Выявленные замечания:

_____ Заключение по результатам осмотра:

_____ Прочие отметки:

Должностное лицо сетевой организации

Заявитель <4> (уполномоченный представитель заявителя)

_____ (должность)

_____ (должность)

_____ (подпись)

/ _____ (ф.и.о.)

_____ (подпись)

/ _____ (ф.и.о.)

Должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления <5>

_____ (должность)

_____ (подпись)

/ _____ (ф.и.о.)

<1> Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок заявителя.

<2> Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

<3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<4> Подписывается в случае, если выполнялся осмотр электроустановок заявителя.

<5> Подписывается в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.