



**Акционерное общество
«Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)**

ул. Тундровая, 2, Петропавловск-Камчатский, Россия, 683009
Тел. (4152) 41-73-68 Факс (4152) 22-43-23, E-mail: uesk-sekr@kamenergo.ru
ОКПО 71823314, ОГРН 1054100032744, ИНН/КПП 4101101796/ 410101001

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ¹
на технологическое присоединение
к электрическим сетям²**

_____ «_____»
(для объектов по производству электрической энергии)³

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от _____ № _____ и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ объекта по производству электрической энергии _____⁴, именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям *ПО ПАО «РусГидро» (указывается наименование)* (далее – Общество).

Настоящие Технические условия вступают в силу с момента их утверждения Обществом и действительны в течение ____ (_____) лет.

Наименование _____ объекта _____ по _____ производству _____ электрической энергии:⁵ _____.

Наименование и месторасположение объекта по производству электрической энергии:⁶ _____.

Установленная (максимальная) мощность объекта по производству электрической энергии заявителя составляет: ____ кВт (МВт)⁷, в том числе:

I этап: _____ кВт (МВт);

II этап: _____ кВт (МВт);

n этап: _____ кВт (МВт)⁸.

Ранее присоединенная в точке(ах) присоединения установленная (максимальная) мощность: ____ кВт.

Установленная (максимальная) мощность в точке(ах) присоединения с учетом ранее

¹ Настоящая типовая форма является шаблоном. Разделы 2 и 3 могут быть скорректированы с учетом особенностей и параметров конкретных заявок на технологическое присоединение, в том числе при технологическом присоединении объектов малой генерации.

² В случае осуществления технологического присоединения объектов Заявителя по индивидуальному проекту об этом указывается в названии технических условий.

³ Для АО «ДРСК» настоящая Типовая форма применяется в случаях технологического присоединения объектов по производству электрической энергии установленной мощностью до 5 МВт.

⁴ Указывается полное наименование юридического лица – Заявителя в соответствии с учредительными документами и наименование присоединяемых объектов по производству электрической энергии/объектов электросетевого хозяйства (ПС и пр.).

⁵ Указывается наименование вновь сооружаемого (реконструируемого) объекта по производству электрической энергии.

⁶ Указывается местонахождение объектов, указанное в заявке на технологическое присоединение.

⁷ Распределение по этапам указывается, если в заявке Заявителя, схеме выдачи мощности предусмотрен поэтапный ввод в работу объекта по производству электрической энергии.

⁸ Указывается суммарная установленная (максимальная) мощность в случае реконструкции существующего объекта по производству электрической энергии. В случае если до выполнения настоящих ТУ предполагается уменьшение установленной (максимальной) мощности электростанции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования или изменения (перемаркировки) его параметров, значение максимальной мощности электростанции после выполнения настоящих ТУ указывается с учетом заявленного уменьшения максимальной мощности с указанием соответствующих оснований.

присоединенной: ____ кВт.

Точка(и) присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы)⁹:

- ____ с максимальной мощностью ____ кВт (МВт);
- ____ с максимальной мощностью ____ кВт (МВт);
- ____ с максимальной мощностью ____ кВт (МВт).

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение¹⁰: _____.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: _____.

Год ввода в эксплуатацию *объекта по производству электрической энергии*:¹¹

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ¹²

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих Технических условий (пояснительная схема прилагается):

1.1. На объектах Заявителя:

I этап

1.1.1. _____.

1.1.2. _____.

1.1.3. _____.

II этап

... _____.

n этап

⁹ Распределение максимальной мощности по точкам присоединения при осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям двух и более сетевых организаций (например, к электрическим сетям Общества и сетевой организации № 2) указывается следующим образом:

«с образованием после выполнения настоящих технических условий количество точек цифрой (прописью) точек присоединения к электрическим сетям Общества со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (с учетом распределения максимальной мощности по точкам присоединения к электрическим сетям сетевой организации № 2) (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от работы энергосистемы)».

Если Техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу объекта по производству электрической энергии, указывается количество этапов и точки присоединения на каждом из этапов.

¹⁰ В случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу объекта по производству электрической энергии, указывается количество этапов и класс напряжения на каждом из этапов.

¹¹ Если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу объекта по производству электрической энергии, указывается количество этапов и год ввода по каждому из этапов.

¹² Указываются мероприятия по строительству, расширению, техническому перевооружению и реконструкции объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства в части основного электротехнического оборудования с приведением количества и мощности трансформаторов, схем распределительных устройств, количества ячеек, ориентировочной длины ЛЭП. Также (при их наличии) указываются мероприятия по реконструкции (строительству, расширению, модернизации) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций и (или) строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии генерирующих компаний, обеспечивающие техническую возможность технологического присоединения и недопущение ухудшения условий электроснабжения присоединенных ранее энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Перечень мероприятий определяется на основании согласованной с Обществом схемы выдачи мощности (в отношении объектов по производству электрической энергии установленной мощностью свыше 5 МВт).

Если объекты по производству электрической энергии вводятся в эксплуатацию по этапам, то мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию указываются для каждого этапа осуществления технологического присоединения

1.2. На объектах Общества:

I этап

1.2.1. _____.

1.2.2. _____.

II этап

... _____.

n этап

1.3. На объектах электроэнергетики третьих лиц:

I этап

1.3.1. Обеспечить путем урегулирования взаимоотношений с «наименование юридического лица» ввод «наименование вводимого/реконструируемого объекта»;

1.3.2. _____;

II этап

... _____.

n этап

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ¹³

2.1. Оснастить объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих Технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с Обществом.

2.2. Оснастить объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах _____ настоящих Технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Общество по 2 (двум) независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине¹⁴.

Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Обществом, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам противоаварийной автоматики (ПА) (кроме автоматической частотной разгрузки).

Устройства сбора и передачи телеинформации должны быть интегрированы в существующие АСУ ТП (системы сбора и передачи информации)¹⁵.

2.3. Оснастить объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах _____ настоящих Технических условий, телефонной связью с диспетчерским и оперативным персоналом Общества по 2 (двум) независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики каналов связи согласовать с Обществом.

2.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94)¹⁶, требованиями правил организации учета электрической энергии на оптовом и розничных рынках, установленными Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,

¹³ При присоединении ветряных электростанций (далее – ВЭС), солнечных электростанций (далее – СЭС), геотермальных электрических станций (далее – ГеоЭС), малых гидроэлектростанций (далее – малые ГЭС) установленной мощностью 5 МВт и ниже в Технические условия включаются п. 2.1., абзац 1 п. 2.4. настоящего раздела.

¹⁴ Пункты 2.2. - 2.4. включаются в Технические условия в случаях, если впоследствии планируется отнесение оборудования объекта электроэнергетики к объектам диспетчеризации субъекта ОДУ, или к объектам, в отношении которых Общество осуществляет технологическое управление.

¹⁵ Указывается при реконструкции существующих объектов.

¹⁶ Типовая инструкция применяется в части, не противоречащей актом большей юридической силы.

Основными положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка¹⁷, в том числе:

- согласовать точки учета с Обществом;
- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ Общества с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на оптовом и розничном рынках¹⁸.

2.5. Выполнить модернизацию оборудования систем технологического управления и связи на _____¹⁹ (указываются конкретные объекты электросетевого хозяйства Общества).

2.6. Оснастить впервые сооружаемые объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства, указанные в пункте _____ настоящих Технических условий, устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества²⁰.

2.7. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих Технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕКТАМ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ²¹

3.1. Обеспечить следующие характеристики генерирующего оборудования электростанции:

3.1.1. Заявляемую скорость сброса/набора нагрузки не менее ____ МВт/мин.

3.1.2. Заявляемый нижний предел регулировочного диапазона ____% (от установленной мощности генерирующего оборудования, указанной в настоящих Технических условиях).

3.1.3. На генераторах должны устанавливаться быстродействующие системы возбуждения с автоматическими регуляторами возбуждения (АРВ) сильного действия, функциональная структура АРВ которых для улучшения демпфирования колебаний в энергосистеме должна иметь каналы стабилизации или системные стабилизаторы (PSS).

Системы возбуждения и АРВ синхронных генераторов должны соответствовать требованиям, установленным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 «Об утверждении требований к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов и о внесении изменений в правила технической эксплуатации электрических станций и сетей российской федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229».

Выполнение указанных требований должно быть подтверждено результатами испытаний, проведенных на физической модели энергосистемы или на математической модели энергосистемы с использованием цифрового программно-аппаратного комплекса моделирования энергосистем в режиме реального времени в соответствии с инструктивно-техническим документом о проведении испытаний АРВ сильного действия синхронных генераторов и алгоритмов их функционирования, утвержденным системным оператором²².

¹⁷ Выбирается требуемое в зависимости от статуса заявителя (участник оптового или розничного рынка электрической энергии).

¹⁸ Выбирается требуемое в зависимости от статуса заявителя (участник оптового или розничного рынка электрической энергии).

¹⁹ Пункт включается при отсутствии мероприятий по основному (первичному) электротехническому оборудованию в электрических сетях Общества и при необходимости модернизации оборудования систем технологического управления и связи.

²⁰ Указывается в случае, если в соответствии с заявкой на технологическое присоединение предусматривается строительство объектов по производству электрической энергии и их работа без выдачи мощности в электрические сети Общества.

²¹ При присоединении СЭС, ВЭС, ГеоЭС, малых ГЭС установленной мощностью 5 МВт и ниже в Технические условия включаются п. 3.1., п. 3.1.1., п. 3.1.2., п. 3.1.5., п. 3.2., п. 3.3., п. 3.7. настоящего раздела.

²² Пункты 3.1.3. и 3.1.4. в вышеуказанной редакции включаются в ТУ в случае присоединения:

- синхронных генераторов номинальной мощностью 60 МВт и выше;

3.1.4. Регулирование реактивной мощности в соответствии с P-Q диаграммой (режимной картой), предоставленной заявителем²³.

3.2. Предусмотреть участие генераторов Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА в соответствии с требованиями, определенными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 «Об утверждении требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики». Объем управляющих воздействий определить в проектной документации и согласовать с Обществом²⁴.

3.3. Оснастить объекты по производству электрической энергии следующими устройствами²⁵:

3.3.1. Устройствами РЗА, исключающими несинхронное включение объекта по производству электрической энергии в электрическую сеть, а также подачу несинхронного напряжения на объект по производству электрической энергии от электрических сетей.

- синхронных генераторов номинальной мощностью менее 60 МВт в случае, если их системы возбуждения имеют в своем составе АРВ, структура которых включает введенные в работу каналы стабилизации или системный стабилизатор для улучшения демпфирования колебаний в энергосистеме.

В случае присоединения синхронных генераторов номинальной мощностью менее 60 МВт пункты 3.1.3. и 3.1.4. необходимо изложить в следующей редакции:

«**3.1.3.** Системы возбуждения и автоматические регуляторы возбуждения (АРВ) синхронных генераторов должны соответствовать требованиям приказа Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 «Об утверждении требований к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов и о внесении изменений в правила технической эксплуатации электрических станций и сетей российской федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. №229».

Выполнение указанных требований должно быть подтверждено результатами испытаний. Программа испытаний должна быть согласована с субъектом ОДУ.

В случае присоединения ВЭС, СЭС, ГеоЭС, малых ГЭС установленной мощностью свыше 5 МВт, изложить пункт 3.1.3 в следующей редакции:

«**3.1.3.** Обеспечить работу электростанции:

- длительно при изменении напряжения в диапазоне $\pm 10\%$ от номинального;
- длительно при изменении частоты электрического тока в диапазоне значений 49,0 – 51,0 Гц, включая верхнюю границу диапазона по частоте;
- кратковременно в диапазоне частот электрического тока (включая верхнюю границу указанных диапазонов по частоте):

51,0 – 55,0 Гц – продолжительностью, установленной заводом - изготовителем оборудования;

49,0 – 48,0 Гц – продолжительностью не менее 5 минут;

48,0 – 47,0 Гц – продолжительностью не менее 1 минуты;

47,0 – 46,0 Гц – продолжительностью не менее 1 секунды;

46,0 Гц – не менее 1 секунды.

²³ Указывается в случае присоединения СЭС, ВЭС, ГеоЭС.

²⁴ При присоединении СЭС, ВЭС, ГеоЭС п. 3.2. изложить в следующей редакции:

«**3.2.** Предусмотреть участие генераторов Заявителя в реализации управляющих воздействий противоаварийной автоматики на снижение объема выдачи мощности/отключение генерирующего оборудования».

²⁵ При присоединении СЭС, ВЭС, ГеоЭС установленной мощностью свыше 5 МВт п. 3.3. изложить в следующей редакции:

«**3.3.** Предусмотреть участие объекта по производству электрической энергии в общем первичном регулировании частоты путем автоматического снижения выдаваемой в электрическую сеть активной мощности электростанции при увеличении частоты».

При присоединении СЭС, ВЭС, ГеоЭС, малых ГЭС вне зависимости от их установленной мощности, расположенных в технологически изолированных электроэнергетических системах, п. 3.3. изложить в следующей редакции:

«**3.3.** Предусмотреть участие объекта по производству электрической энергии в общем первичном регулировании частоты в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 09.01.2019 № 2 «Об утверждении требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229».

При присоединении АЭС п. 3.3. и изложить в следующей редакции:

«**3.3.** Оснастить объекты по производству электрической энергии устройствами РЗА, исключающими несинхронное включение объекта по производству электрической энергии в электрическую сеть, а также подачу несинхронного напряжения на объект по производству электрической энергии от электрических сетей».

3.3.2. Устройствами делительной автоматики, обеспечивающими готовность к отделению всего или части генерирующего оборудования от энергосистемы в аварийных электроэнергетических режимах с переходом на электроснабжение собственных нужд и (при наличии) сбалансированного энергорайона. При этом для возможности обеспечения корректной совместной работы ЧДА и АЧР генерирующее оборудование должно обеспечивать свою устойчивую работу:

- при частоте 46,0 – 47,0 Гц – в течение не менее 1 с;
- при частоте более 47,0 – 48 Гц – в течение не менее 40 секунд.

В случае выделения на собственные нужды устойчивая работа выделяемого генерирующего оборудования должна обеспечиваться в течение не менее 30 минут. Выполнение указанных требований должно быть подтверждено результатами испытаний. Программа испытаний должна быть согласована с субъектом оперативно-диспетчерского управления (ОДУ)²⁶.

3.3.3. Предусмотреть участие объекта по производству электрической энергии в общем первичном регулировании частоты в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 09.01.2019 № 2 «Об утверждении требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229».

При присоединении гидроэлектростанции мощностью свыше 30 МВт и количеством гидроагрегатов более трех, за исключением гидроэлектростанций без водохранилищ или водохранилище которых является элементом системы технического водоснабжения тепловых электростанций, – предусмотреть также участие объекта по производству электрической энергии в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности²⁷.

3.4. Предусмотреть участие объекта по производству электрической энергии в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности в случае планирования Заявителем участия в оказании услуг по обеспечению системной надежности²⁸.

3.5. Оснастить _____²⁹ устройствами системы мониторинга переходных режимов в электроэнергетической системе с организацией передачи информации в Общество по 2 (двум) независимым каналам передачи данных³⁰.

3.6. Обеспечить разработку и режимное обоснование специальной схемы подачи напряжения от внешней электрической сети или от генерирующего источника для разворота (пуска) полностью остановленной электростанции.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах _____, с учетом

²⁶ При присоединении ТЭС установленной мощностью менее 25 МВт и ГЭС вне зависимости от установленной мощности пункт исключается.

При присоединении АЭС изложить в следующей редакции:

«**3.3.** Рассмотреть возможность выделения энергоблока № _____ АЭС на собственные нужды электростанции действием частотной делительной автоматики.».

²⁷ При присоединении СЭС, ВЭС, ГеоЭС абзац исключить.

²⁸ Указанные требования носят рекомендательный характер и могут быть исключены из Технических условий, за исключением случаев, когда участие электростанции в АВРЧМ является обязательным. Не включаются для СЭС, ВЭС, ГеоЭС.

²⁹ Указывается наименование вновь сооружаемого (реконструируемого) объекта по производству электрической энергии.

³⁰ Пункт включается в случаях, установленных приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 «Об утверждении требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики» и приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97 «Об утверждении требований к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики».

требований разделов 2 и 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с Обществом.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пунктах _____ (мероприятия, указанные в пунктах _____, выполняются Обществом путем урегулирования отношений с третьими лицами), с учетом требований раздела 2 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет Общество.

Мероприятия, указанные в пунктах _____, выполняются в рамках реализации утвержденной Инвестиционной программы Общества на 20__ – 20__ годы³¹.

4.3. Общество выполняет разработку проектной документации по мероприятиям, указанным в пунктах _____, с учетом требований раздела 2 настоящих Технических условий.

Выполнение перечисленных в данном пункте мероприятий осуществляется Обществом или Заявителем по выбору последнего при заключении договора об осуществлении технологического присоединения³².

4.4. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом путем внесения изменений в настоящие Технические условия³³.

4.5. При проектировании согласно пунктам 4.1-4.3 настоящих Технических условий учесть технические решения, принятые в проектах:

- _____;
- _____;
- ...

4.6. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями³⁴).

4.7. Получить от Общества акт о выполнении Технических условий (для каждого этапа, предусмотренного настоящими Техническими условиями)³⁵.

4.8. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства Общества³⁶, указанных в пунктах _____ настоящих Технических условий (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями³⁷).

³¹ Абзац добавляется в случае выполнения мероприятий, предусмотренных настоящими техническими условиями, в рамках действующей инвестиционной программы Общества.

³² Пункт применяется при заключении договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.04 № 861 (далее – Правила ТП).

³³ В соответствии с пунктом 23 Правил ТП.

³⁴ Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения.

³⁵ Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения.

³⁶ В части объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций указывается только для объектов классом напряжения свыше 20 кВ (в соответствии с пунктом 7 Правил ТП).

³⁷ Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения.

Приложение. Пояснительная схема присоединения объектов по производству электрической энергии Заявителя к электрическим сетям Общества на ____ л. в 1 экз.

СОГЛАСОВАНО:

Уполномоченное лицо от
субъекта ОДУ³⁸ _____

Иные лица в соответствии
с ЛНА Общества _____

Исполнитель _____
(код города) тел./факс _____

³⁸ В случае необходимости согласования с субъектом ОДУ.