

Инструкция

по осуществлению Заявителем фактического присоединения и приема напряжения и мощности энергопринимающего устройства

1. Общие положения

Настоящая инструкция определяет порядок действий, обеспечивающих безопасное осуществление Заявителем фактического присоединения и приема напряжения и мощности энергопринимающего устройства.

Знание настоящей инструкции обязательно:

- для физических лиц, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

- для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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).

2. Нормативно-правовые документы

Настоящая Инструкция разработана в соответствии с требованиями:

- 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";

- правил устройства электроустановок, 6 издание (главы: 1.3, 1.4, 1.5, 1.6, 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 4.3, 4.4, 5.1, 5.2, 5.3, 5.4, 5.5, 5.6, 7.3, 7.4, 7.7) и 7 издание (главы: 1.1, 1.2, 1.7, 1.8, 1.9, 2.4, 2.5, 4.1, 4.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6, 7.1, 7.2, 7.5, 7.6, 7.10), утвержденных приказами: Минтопэнерго России 06.10.1999; Минэнерго РФ от 08.07.2002 № 204; Минэнерго РФ от 20.05.2003 №187 (далее - ПУЭ);

- правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 (далее - ПТЭЭП);

- правил переключений в электроустановках, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 757 (далее - ППЭ);

- правил по охране труда при эксплуатации электроустановок,

утвержденных приказом Минтруда РФ от 24 июля 2013 г. № 328н (далее - ПОТ).

3. Определения и сокращения

АВТУ	Акт о выполнении технических условий
АДПУ	Акт допуска прибора учета в эксплуатацию
АТП	Акт об осуществлении технологического присоединения
ЭПУ	Присоединяемые энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии; объекты по производству электрической энергии, а также объекты электросетевого хозяйства
Фактическое присоединение	Комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства АО «Трансэнерго» и ЭПУ заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено")
Фактический прием (подача) напряжения и мощности	Включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")

4. Порядок действий Заявителя по самостоятельному фактическому присоединению к сетям 0,4 кВ АО «Трансэнерго»

4.1. Порядок действий Заявителя – физического лица по самостоятельному фактическому присоединению к сетям 0,4 кВ ЭПУ, максимальная мощность которого не превышает 15 кВт

4.1.1. Основным вариантом типового решения по технологическому присоединению ЭПУ Заявителя – физического лица, максимальная мощность которого не превышает 15 кВт, является технологическое присоединение с размещением щита учета на опоре ВЛ-0,4 кВ.

4.1.2. Для этого варианта предлагается следующая компоновка щита:

- коммутационный аппарат с защитой для безопасного выполнения работ по замене прибора учета (автоматический выключатель АВ №1);
- прибор учета электрической энергии прямого включения (электросчетчик);
- коммутационный аппарат с защитой в соответствии с подключаемой нагрузкой (автоматический выключатель АВ №2).

4.1.3. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон определяются следующим образом:

- электросчетчик и автоматические выключатели АВ №1 и АВ №2 находятся в зоне балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности АО

«Трансэнерго»;

- отходящая линия электропередачи находится в зоне балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Заявителя.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон фиксируются в АТП.

4.1.4. Выключатель АВ №2, на момент выполнения технических условий сетевой организацией АО «Трансэнерго», находится в положении «Отключено». Заявитель письменно предупреждается представителями АО «Трансэнерго» о том, что АВ №2 находится под напряжением и о риске поражения электрическим током при неквалифицированных действиях по подключению.

4.1.5. При выполнении пункта 11 технических условий для проведения работ по монтажу линии электропередачи от щита учета на опоре ВЛ-0,4 кВ до вводно-распределительного устройства, установленного в помещении Заявителя, Заявитель вправе привлечь специализированную организацию. Работы по монтажу электрооборудования на участке Заявителя должны производиться квалифицированным электротехническим персоналом с действующей группой по электробезопасности не ниже 3, в соответствии с требованиями, указанными в главе 5 настоящей Инструкции.

4.2. Порядок действий для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), по самостоятельному фактическому присоединению к сетям 0,4 кВ ЭПУ, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно

4.2.1. Если присоединяемая электрическая нагрузка не превышает 100 А, то технологическое присоединение ЭПУ Заявителя – юридического лица (индивидуального предпринимателя) осуществляется аналогично пункту 4.1 настоящей Инструкции (с аналогичными границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон и такой же компоновкой щита учета).

4.2.2. В случаях, если присоединяемая электрическая нагрузка превышает 100А, то в шкафу учета электроэнергии устанавливается электросчетчик трансформаторного включения.

4.2.3. Для этого варианта предлагается следующая компоновка щита:

- коммутационный аппарат с защитой для безопасного выполнения работ по замене прибора учета (автоматический выключатель АВ №1);
- прибор учета электрической энергии трансформаторного включения (электросчетчик);
- на участке электрической цепи между АВ №1 и электросчетчиком на каждой фазе устанавливаются трансформаторы тока определенного номинала;
- коммутационный аппарат с защитой в соответствии с подключаемой нагрузкой (автоматический выключатель АВ №2).

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон фиксируются в АТП.

4.2.4. Выключатель АВ №2, на момент выполнения технических условий сетевой организацией АО «Трансэнерго», находится в положении «Отключено». Заявитель письменно предупреждается представителями АО «Трансэнерго» о том, что АВ № 2 находится под напряжением и о риске поражения электрическим

током при неквалифицированных действиях по подключению.

4.2.5. При выполнении пункта 11 технических условий для проведения работ по монтажу линии электропередачи от щита учета на опоре ВЛ-0,4 кВ до вводно-распределительного устройства, установленного в помещении Заявителя, Заявитель вправе привлечь специализированную организацию. Работы по монтажу электрооборудования на участке Заявителя должны производиться квалифицированным электротехническим персоналом с действующей группой по электробезопасности не ниже 3, в соответствии с требованиями, указанными в главе 5 настоящей Инструкции.

5. Требования в части охраны труда

5.1. Работы в электроустановках АО «Трансэнерго» производятся в соответствии с главой 46 ПОТ "Охрана труда при организации работ командированного персонала" и проводятся только силами подготовленного электротехнического персонала специализированных организаций.

5.2. Сотрудники специализированных организаций допускаются в электроустановки АО «Трансэнерго» на основании сопроводительного письма. Сопроводительное письмо должно быть исполнено на фирменном бланке организации, подписано руководителем организации и содержать сведения:

- списки работников с указанием фамилии, имени, отчества, которым будет предоставлено право выдачи наряда, право быть ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады, а также подтвердить группы этих работников;

- наименование объекта, на котором планируется проведение работ;

- сведения о содержании, объеме и сроках выполнения работ.

Ответственность за достоверность представленных сведений несет руководитель организации, направляющей персонал на объекты АО «Трансэнерго».

Поступившее в АО «Трансэнерго» сопроводительное письмо регистрируется в установленном порядке и направляется заместителю директора АО «Трансэнерго», который, в свою очередь, направляет его руководителю подразделения, которым обслуживается данный объект, для организации инструктажей и работ командированного персонала.

5.3. Подготовка рабочего места и допуск командированного персонала к работам в щите учета проводятся в соответствии с ПОТ и осуществляются оперативным персоналом АО «Трансэнерго». Работы проводятся по наряду, выданному командированным персоналом.

5.4. После полного окончания работ производитель работ сообщает оперативному персоналу АО «Трансэнерго» о выполнении им пункта 14.1 ПОТ и подтверждает возможность подачи напряжения в точку присоединения к электрическим сетям.

5.5. Заявитель подает оперативную заявку на изменение эксплуатационного состояния ЭПУ («включение в работу») для фактического приема напряжения и мощности.

5.6. Работник из числа оперативного персонала АО «Трансэнерго», получивший разрешение (распоряжение, команду) на включение электроустановки после полного окончания работ в ней, выполняет мероприятия по пункту 15.1 ПОТ и в

присутствии Заявителя подает напряжение в точку присоединения к электрическим сетям переводом выключателя АВ №2 в положение «Включено».

6. Порядок действий Заявителя по вводу ЭПУ максимальной мощностью до 150 кВт включительно по второй категории надежности в эксплуатацию

6.1. После выполнения технических условий со своей стороны, заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, технологическое присоединение ЭПУ (максимальной мощностью до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) которых осуществляется по второй категории надежности, направляет в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, содержащее следующие сведения:

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 ЭПУ, максимальная мощность ЭПУ и класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ЭПУ;

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

6.2. К уведомлению о готовности на ввод в эксплуатацию объектов прилагаются следующие документы:

а) копия технических условий;

б) копия акта о выполнении заявителем технических условий;

в) 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.

6.3. 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 о выполнении технических условий способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

6.4. ЭПУ считаются введенными в эксплуатацию с даты направления в орган федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.