

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 110/13-01

17.04.2013

СНТ "Уйма"

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

СНТ "Строитель"

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Садоводческое некоммерческое товарищество "Строитель"**.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **Садоводческое некоммерческое товарищество "Строитель" Архангельская область, Северодвинский Лесхоз.**
3. Максимальная мощность вновь присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **225,00 кВт.**

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **нет.**
5. Категория надежности **Третья.**
6. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 кВ.**
7. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **12.2013**
8. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности предварительно устанавливается:
На изоляторах опоры №64 ВЛ 10 кВ СНТ «Уйма»
9. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

Опора №64 ВЛ-10кВ от РП-8 РУ-10 кВ Ячейка №4

(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции)

10. Основной источник питания **РП-8 СРЭС 2с.ш. (ПС-27110/35/10 Северодвинская).**
11. Резервный источник питания **Не требуется.**

12. Сетевая организация осуществляет:

12.1. Требования к электрической сети.

12.2. Требования к системе (устройствам) релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную).

12.2.1. Выполнить требования действующих НТД.

12.3. Учет, контроль качества электрической энергии.

12.3.1. Точку учета электроэнергии определить в проектируемой КТП

12.4. Иные мероприятия по присоединению новой мощности.

13. Заявитель осуществляет:

13.1. Мероприятия по проектированию и строительству схемы приема мощности.

13.1.1. Запроектировать и построить ТП-10/0,4 кВ. Тип ТП и мощность трансформатора определить проектом.

13.1.2. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ СНТ «Уйма» до проектируемой ТП-10/0,4 кВ,

тип опор, марку и сечение провода и номер ответвительной опоры определить проектом.

13.1.3. Присоединение жилых домов выполнить от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ. Тип линии, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.

13.2. Требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты и автоматики.

13.2.1. Выполнить требования действующих НТД.

13.3. Контроль и поддержание качества электроэнергии. Требования по компенсации реактивной мощности.

13.3.1. Обеспечить на границе балансовой принадлежности предельное значение коэффициента реактивной мощности не ниже 0,4.

13.3.2. Определить проектом контрольные точки, в которых при наличии претензий какой-либо из сторон договора будет проводиться проверка соблюдения установленных требований к качеству электроэнергии (пункт 3.15 ГОСТ Р 53333-2008).

13.3.3. Определить проектом допустимые отклонения напряжения в контрольных точках с учетом потерь напряжения в собственных сетях Заявителя в режимах максимальных и минимальных нагрузок.

13.3.4. При установке электроприемников, которые будут ухудшать качество электрической энергии на границе балансовой принадлежности (например, электроприемники, имеющие резкопеременную или несимметричную нагрузку, или нагрузку, которая будет служить источником высших гармоник) предусмотреть установку Заявителем устройств, компенсирующих вносимые искажения (конденсаторные батареи или реакторы с тиристорным управлением, конденсаторные батареи с пофазным управлением, фильтры высших гармоник).

13.3.5. При установке электроприемников, которые будут ухудшать качество электрической энергии, определить проектом периодичность контроля Заявителем качества электрической энергии в собственных сетях (пункт Е.5 ГОСТ 13109-97).

13.4. Учет электрической энергии.

13.4.1. Точку учета электроэнергии определить на вводах 0,4 кВ трансформаторов проектируемой ТП (КТП)

13.4.2. Согласовать с СНТ «Уйма» величину потерь электроэнергии на участке электрической сети от границы раздела балансовой принадлежности до места установки узла учета электроэнергии. Предусмотреть установку приборов учета электроэнергии для потребителей разных тарифных групп.

13.4.3. Использовать интеллектуальные приборы учета активной и реактивной электрической энергии (далее - ИПУЭ) оснащенные встроенным или внешним средством передачи информации об измерениях, обладающие функциями информационного обмена с пунктом централизованного сбора ПО «Архангельские электрические сети» (рекомендуемые типы: Меркурий 230, СЭТ-4ТМ или аналогичные), с классом точности 1,0 и выше. Рекомендуем использовать ИПУЭ с внешним GSM-модемом.

13.4.4. При использовании ИПУЭ с внешним GSM-модемом (рекомендуемый тип IRZ MC52i-485GI или аналогичные) необходимо предусмотреть антенну (рекомендуемый тип Antey 905 SMA или аналогичные) и блок питания GSM-модема на напряжение 220В (рекомендуемый тип Mean Well ES18E09-P1J или аналогичные).

13.4.5. Программное обеспечение ИПУЭ должно быть совместимо с программным комплексом АИИС КУЭ «Архэнерго» (КТС «Энергомера», ПО «АльфаЦентр»).

13.4.6. Для организации GSM-канала связи использовать SIM-карту оператора сотовой связи «Мегафон» (предоставляется Заявителем).

13.4.7. Трансформаторы тока выбрать с классом точности 0,5 и выше с возможностью пломбировки клемм вторичных цепей. Коэффициент трансформации выбрать по номинальным токам электроприемников.

13.4.8. Обеспечить возможность пломбировки контактов измерительных цепей напряжения.

13.5. Иные мероприятия для организации схемы приема мощности.

13.5.1. Разработанный проект электроснабжения объектов согласовать с ПО "Архангельские

электрические сети".

14. Срок действия данных технических условий составляет - 4 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



Пахтусова Николая Михайловича

(расшифровка подписи)

Председатель правления СНТ «Уйма»

(полнота, фамилия, имя, отчество, лица, действующего от имени сетевой организации)

«17» апреля 2013 г.