



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16А, тел. (383) 289-45-60, факс (383) 289-39-59, e-mail: info@eseti.ru
Получатель АО «РЭС» р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

Приложение № 1

к договору №171760/5335087 от _____
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения (третья категория надежности электроснабжения от электрических сетей сетевой организации))

№ 19-11-27/171760

«16» сентября 2020г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Некоммерческое садоводческое товарищество "Надежда"
(полное наименование заявителя - юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: 256 садовых домиков, ТП-10/0,4 кВ НСТ «Надежда» (250 кВА).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 256 садовых домиков на земельном участке по адресу: местоположение установлено относительно ориентира с.т.«Надежда», расположенного в границах участка, адрес ориентира: Новосибирская область, Кольванский район, МО Соколовского сельсовета (кадастровый номер земельного участка: 54:10:026001:1) и земельных участках, образованных для дачного строительства (садоводства) в границах территории НСТ «Надежда», ТП-10/0,4 кВ НСТ «Надежда» (250 кВА).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 149 кВт.
4. Категория надежности: II (от электрических сетей АО «РЭС» обеспечивается III категория по надежности электроснабжения, II категория по надежности электроснабжения обеспечивается при наличии второй точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя от электрических сетей смежной сетевой организации).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

Сетевая организация

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020.

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность в точке присоединения: существующая ЛЭП-10 кВ ДНТ «Север» от ЛЭП-10 кВ РП 6/10 кВ Север (яч.6) – максимальная мощность 149 кВт.

Согласие на пропуск мощности в размере 149 кВт через электрические сети 10 кВ ДНТ «Север» подтверждено письмом б/№ от 12.11.2019г.

8. Основной источник питания: РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ НСТ «Надежда» (250 кВА) (ПС 110 кВ Мост, ЛЭП-10 кВ Ф-1, РП 6/10 кВ Север, ЛЭП-10 кВ ДНТ «Север» от ЛЭП-10 кВ от РП 6/10 кВ Север (яч.6).

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проверку соблюдения требований селективности, быстродействия, чувствительности и надежности срабатывания существующих устройств релейной защиты и защитных аппаратов с учетом подключения дополнительной нагрузки в размере 149 кВт.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство/реконструкцию в необходимом объеме внутривидовых распределительных сетей. Схему распределительных сетей и схему электроснабжения энергопринимающих устройств с нагрузкой в размере 149 кВт с учетом заявленной категории по надежности электроснабжения определить проектом, возможность использования и необходимость реконструкции существующих электрических сетей определить проектом.

11.2. Выполнение учета электроэнергии в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии». Учет электроэнергии выполнить на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, учет выполнить в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. Класс точности прибора 1,0 и выше.

11.3. Обеспечение соблюдения требований селективности, быстродействия, чувствительности и надежности срабатывания вновь устанавливаемых защитных аппаратов.

11.4. Установку устройства, обеспечивающего контроль величины максимальной мощности в пределах 149 кВт. В качестве такого устройства, возможно использование прибора учёта электрической энергии, обладающего функцией контроля величины максимальной мощности.

11.5. Заявитель вправе в инициативном порядке представить в филиал «Чулымские электрические сети» АО «РЭС» (г. Чулым, ул. Московская, д.90) разработанную заявителем проектную документацию на подтверждение соответствия проектной документации техническим условиям.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.




(подпись)

Директор по технологическим
присоединениям
А. В. Архипова
по доверенности № 575/19 от 30.09.2019г.

«16» сентября 2020г.