

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-644

11.06.2024г.

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)

Заявитель: Администрация Шкотовского муниципального района.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки объекта: Индивидуальные жилые дома (далее – объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Индивидуальные жилые дома, расположенный по адресу: Приморский край, Шкотовский р-н, п. Подъяпольский, в 102 м от ул. Зеленая, жилой дом № 2 по направлению на восток, кадастровый номер земельного участка 25:24:000000:2788.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 60 кВт (по 30 кВт на дом).
4. **Категория надежности:** 3.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2024.
7. **Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ от проектируемой ЛЭП 10 кВ от ЛЭП 10 кВ фидера 10 кВ №7 ПС 110/10 кВ Подъяпольск.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/10 кВ Подъяпольск.
9. **Резервный источник питания:** отсутствует.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Строительство ЛЭП 10 кВ изолированным проводом сечением не менее 50 мм² длиной 140 м отпайкой от действующей ЛЭП 10 кВ фидера 10 кВ №7 ПС 110/10 кВ Подъяпольск до проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
 - 10.1.1. Реконструкцию ЛЭП 10 кВ фидера 10 кВ №7 ПС 110/10 кВ Подъяпольск с монтажом узла присоединения.
 - 10.2. Строительство ТП 10 /0,4 кВ с одним силовым трансформатором мощностью не менее 63 кВА (уточнить при проектировании).
 - 10.2.1. Строительство воздушной ЛЭП 0,4 кВ изолированным проводом сечением не менее 50 мм² длиной не менее 50 метров.
 - 10.3. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.
 - 10.4. Обеспечение возможности осуществить действиями заявителя фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический приём (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности).
11. **Мероприятия, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:**

11.1. Монтаж ЛЭП 0,4 кВ от точек присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя в соответствии с действующим нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.3. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 6 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации составляет: 6 месяцев со дня оплаты заявителем счета.

Первый заместитель директора
– главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ПЭС»

А.С. Манаков