ТПр 5593-21.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-777 **21.09.2021 г.**

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

Заявитель: Федеральное государственное казенное учреждение "Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской федерации по Приморскому краю" (ПУ ФСБ России по Приморскому краю»).

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки объекта: отделение "Павло-Федоровка" (далее – объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: отделение "Павло-Федоровка", расположенный по адресу: Приморский край, Кировский р-н, с. Павло-Федоровка, в 700 м на северо-восток от жилого дома по ул.Полевая, д. 2, кадастровый номер земельного участка 25:05:010401:37.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 321,6 кВт;

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2023.

7. Точки присоединения Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 10 кВ фид. № 5 ПС 35/10 кВ Павло-Федоровка.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Павло-Федоровка.

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реконструкцию ПС 35/10 кВ Павло-Фёдоровка включающую в себя наладку оборудования в линейной ячейке 10 кВ № 5.

10.2. Расчёт и настройку уставок релейной защиты в линейной ячейке 10 кВ № 5 ПС 35/10 кВ Павло-Федоровка

10.3. Строительство ЛЭП 10 кВ изолированным проводом сечением 50 мм^2 длиной не менее 1253 м от ячейки 10 кВ № 5 ПС 35/10 кВ Павло-Федоровка до границы участка Заявителя с установкой разъединителя в сторону ответвления.

10.4. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

10.5. Мероприятия по фактическому присоединению объекта Заявителя к электрическим сетям.

11. Мероприятия, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:

11.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом требований «Правил устройства электроустановок» и других нормативно – технических документов.
11.2. Монтаж захода ЛЭП 10 кВ от точки присоединения до проектируемой ТП 10/0,4 кВ Заявителя с установкой разъединителя на первой абонентской опоре с заземляющими ножами в сторону отпайки в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.
11.3. Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором необходимой мощности. В ТП предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.
11.4. Монтаж внутриплощадочных сетей 0,4 кВ и ВРУ 0,4 кВ в границах собственного земельного участка.
11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами
11.6. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.
Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.
11.7. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.
11.8. При присоединении нагрузок, способствующих выходу параметров качества электроэнергии в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК», за пределы нормативных значений, определённых ГОСТ 32144-2013, установить в электроустановках объектов фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013.
11.9. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\operatorname{tg}\varphi>0,4$ на шинах 10 кВ ПС 35/10 кВ Павло-Федоровка, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\operatorname{tg}\varphi\leq 0,4$ на шинах 10 кВ ПС 35/10 кВ Павло-Федоровка.
11.10. Представление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.