

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»**

№ ТПр4798/16

«22» декабря 2016 г

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: Филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго» в интересах заявителя
ФКП «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны
Российской Федерации».

1. Наименование и местонахождение объекта: распределительная сеть 10 кВ, для организации электроснабжения объекта: Модернизация ТСО объекта войсковой части 25625 в Хабаровском крае, Хабаровском р-не, п. Корфовский, кадастровый номер земельного участка 27:17:0625001:151 (далее объект).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 557,0 кВт.

3. Категория по надежности электроснабжения: 2-ая.

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 10 кВ.

5. Точками присоединения электроустановок заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» являются:

5.1. Существующая опора ВЛ-10 кВ фидера № 9 РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Корфовская - основное электроснабжение 557,0 кВт.

5.2. Существующая опора ВЛ-10 кВ фидера № 15 РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Корфовская - резервное электроснабжение 557,0 кВт.

5.3. Распределение мощности по точкам присоединения для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность по точкам поставки в рамках данного технологического присоединения, в сумме не должна превышать 557,0 кВт.

6. Источник питания: разные секции шин РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Корфовская.

7. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые в электроустановках АО «ДРСК»:

7.1. В линейных ячейках 10 кВ № 9 и № 15 ПС Корфовская, предусмотреть установку трансформаторов тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений - не ниже 0,5, для устройств релейной защиты - 10 Р.

7.2. Фактические действия по присоединению объекта заявителя от существующих опор ВЛ-10 кВ фидера № 9 и фидера № 15 ПС Корфовская в районе участка заявителя.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:

8.1. Разработка схемы электроснабжения электроустановок объекта с учетом требований действующих нормативно-технических документов.

8.1.1. Проектирование и строительство ЛЭП 10 кВ от опор ВЛ-10 кВ фидера № 9 и фидера № 15 ПС Корфовская. Тип ЛЭП 10 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения, конструктивные особенности, сечение проводников и способ прокладки определить в проекте.

8.1.2. Запроектировать и построить в районе расположения объекта необходимое количество ТП 10/0,4 кВ. Тип, место установки, мощность, и количество трансформаторов определить в проекте. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

8.1.3. Электроснабжение потребителей 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.

8.2. Предусмотреть проектом участие нагрузки объекта в работе устройств ПА (АЧР, ЧАПВ) в полном объеме. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, подключаемых к устройствам ПА, определить в проекте.

8.3. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой электроустановками объекта, с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ на шинах 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Корфовская.

8.4. При подключении нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК».

8.5. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и других нормативно-технических документов.

8.6. Задание на проектирование и проектную документацию, разрабатываемую заявителем в рамках данного технологического присоединения, согласовать с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

8.7. В случае, если в ходе проектирования объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

9. Настоящие технические условия действительны 3 года с даты заключения договора на технологическое присоединение и без оформленного договора не действительны.

**Заместитель директора - главного инженера
филиала АО «ДРСК» Хабаровские ЭС**



В.Ф.Ожегин

Исп. Меркушина Светлана Олеговна
(4212) 599-978
Spr4@khab.drsk.ru