

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр4881/16

«23» 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: дополнительная мощность, для подключения распределительной сети 6 кВ объекта: реконструкция штаба ВВО, в/г 164 в г. Хабаровске (шифр П-21/12) на земельном участке с кадастровым номером 27:23:020330:6 (далее объект).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств на 3225,23 кВт (максимальная мощность с учетом увеличения составит - 5350,23 кВт).

3. Категория по надежности электроснабжения: 1,2, в том числе:
Электроприемники особой группы 1 категории надежности – 368,0 кВт.

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 6 кВ.

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

5.1. Линейная ячейка 6 кВ № 126 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС - основное электроснабжение 5 350,23 кВт, в т.ч. дополнительно присоединяемая мощность в объеме 3 225,23 кВт.

5.2. Линейная ячейка 6 кВ № 225 РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС - резервное электроснабжение 5 350,23 кВт, в т.ч. дополнительно присоединяемая мощность в объеме 3 225,23 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 5 350,23 кВт.

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

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

7.1. В линейных ячейках 6 кВ № 126 и № 225 РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС предусмотреть установку трансформаторов тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты - 10 Р.

7.2. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ №126, №225 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС.

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

8.1. Разработка схемы распределительной сети 6 кВ для организации электроснабжения объекта, с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

8.2. Проверка пропускной способности фидеров 6 кВ № 126 и № 225 ПС 110/35/6 кВ ХЭС с учетом увеличения перетока мощности и, при необходимости, увеличение пропускной способности фидеров 6 кВ № 126 и № 225 ПС 110/35/6 кВ ХЭС или строительство дополнительных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 126 и № 225 РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС до электроустановок Филиала «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго».

8.2.1 Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные) конструктивное исполнение, трассу прохождения, способ прокладки и сечение проводников определить в проекте.

8.3. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

8.4. Электроснабжение потребителей 1 и 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с Правилами устройства электроустановок, утвержденными приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204. Для электроснабжения потребителей 1 категории по надежности электроснабжения предусмотреть АВР в сетях заявителя.

8.4.1. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, относящихся к особой группе первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

8.6. В случае определения при проектировании возможности нарушения электроустановками объекта соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и

поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС.

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

8.8. Проектную документацию по энергоснабжению энергопринимающих устройств Объекта, разрабатываемую заявителем в рамках данного технологического присоединения, согласовать с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС».

8.9. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС».

9. К 2025 году токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/35/6 кВ ХЭС составят 15,2 кА и 12,2 кА соответственно.

10. Настоящие технические условия действительны 2 года с даты заключения договора на технологическое присоединение и без оформленного договора не действительны.

*Заместитель директора - главный инженер
филиала АО «ДРСК» Хабаровские ЭС*

В.Ф.Ожегин