

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10- 366

31.07.2018 г.

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: ООО «Инвестстройторг»

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Электроустановки центра бытового обслуживания(далее объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** центр бытового обслуживания, расположенный в Приморском крае, г. Владивосток, ул. Гастелло, 33 (ориентир)- 9м на восток от ориентира.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 550 кВт
4. **Категория надежности:** 2
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 6 кВ
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2018г
7. **Точки присоединения:**
 - 7.1. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 3 ПС 110/35/6 кВ Голдобин-550 кВт.
 - 7.2. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 40 ПС 110/35/6 кВ Голдобин-550 кВт.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/35/6 кВ Голдобин.
9. **Резервный источник питания:** ПС 110/35/6 кВ Голдобин.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 3 и № 40 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голдобин, до границы земельного участка заявителя с выходом на концевые опоры.
 - 10.1.1. Сечение проводников, тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения и конструктивные особенности строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.
 - 10.2. Монтаж и наладка в линейных ячейках 6 кВ № 3 и № 40 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голдобин оборудования, совместимого с существующими линейными ячейками в следующем объеме:
 - 10.2.1. Выключатели 6 кВ принять вакуумные;
 - 10.2.2. Предусмотреть подключение линейных ячеек 6 кВ № 3 и № 40 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голдобин к устройствам противоаварийной автоматики.
 - 10.2.3. Установить трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке, с проверкой на термическую и динамическую устойчивость, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.
 - 10.2.4. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ № 3 и № 40 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голдобин в соответствии с проведенными расчетами.

10.2.5.Предусмотреть установку быстродействующей дуговой защиты в линейных ячейках 6 кВ № 3 и № 40 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голдобин.

10.2.6.Релейную защиту и противоаварийную автоматику предусмотреть на базе микропроцессорных терминалов. Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами.

10.2.7.Предусмотреть подключение линейных ячеек 6 кВ № 3 и № 40 ПС 110/35/6 кВ Голдобин к существующему устройству телемеханики.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 6 кВ от расположенных на границе земельного участка заявителя точек присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК», до строящейся в районе расположения энергопринимающих устройств заявителя РП 6 кВ. Количество, тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), конструктивные особенности, сечение проводников, трассу прохождения и способ прокладки строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.

11.2.Строительство, в границах собственного земельного участка, необходимого количества ТП 6/0,4 кВ. Тип ТП 6/0,4 кВ, место установки, мощность трансформаторов определить проектом.

11.3. Монтаж и приёмо-сдаточные испытания электрооборудования, выполнить в соответствии с Правилами устройств электроустановок (ПУЭ, 6-7 издание).

11.4. Мероприятия по учету:

11.4.1. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

11.4.2. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

11.4.3. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;

11.4.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

11.4.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

11.4.6.Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.4.7. Трансформаторы напряжения принять классом точности не ниже 0,5.

11.4.8 Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

11.4.9. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом АО «ДРСК» – «ПЭС» место установки и методику дорасчета потерь.

11.5. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.5. При присоединении 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».

11.6. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 35/6 кВ Рыбный порт, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности для поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 35/6 кВ Рыбный порт.

11.7. Для расчета уставок релейной защиты предоставить в филиал АО «ДРСК» ПЭС (релейная служба СП ПЮЭС (тел. 2-211-142):

- первичную схему питания 6 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП;
- место подключения ТП, расстояние до ТП в км;
- характер нагрузки.

11.8. Электроснабжение потребителей 1 и 2 категорий надежности электроснабжения выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, предусмотреть АВР в сети заявителя.

11.9. Проектную документацию, разрабатываемую заявителем в рамках выполнения мероприятий предусмотренных настоящими техническими условиями, согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ПЭС».

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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



С.Н.Корчевагин

