

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям ОАО «ДРСК»

№ 203

26.02.1015 г.

Сетевая организация: Филиал ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

Заявитель: Федеральное казенное учреждение «Управление строительства №101 Федеральной службы исполнения наказания».

1. **Наименование и местонахождение объекта:** проектируемая трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ, расположенная в ЕАО, г. Биробиджане, ул. Карла Маркса, 8 (ориентир), в 50 метрах на восток от указанного ориентира.

2. **Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 1658,78 кВт.

3. **Категория надежности электроснабжения:** вторая.

4. **Уровень напряжения в точке присоединения к электрическим сетям ОАО «ДРСК»:** 6 кВ.

5. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2016 г.

6. **Точки присоединения к действующим электроустановкам ОАО «ДРСК»:**

6.1. ПС 35/6 кВ Центр, фидер 6 кВ №280, ТП-16 II секция шин, РУ-6 кВ, ячейка №8.

6.2. ПС 35/6 кВ ЧТФ, фидер 6 кВ №80, ТП-16 I секция шин, РУ-6 кВ, ячейка №3.

7. **Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ Центр.

8. **Резервный источник питания:** ПС 35/6 кВ ЧТФ.

9. **Сетевая организация осуществляет:**

9.1. Замену трансформаторов тока в линейной ячейке фидера №280 ПС 35/6 Центр, на трансформатор тока, соответствующий увеличенной нагрузке, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

9.2. Демонтаж ЛР-6 кВ в ячейке №8, РУ-6 кВ ТП-16.

9.3. Монтаж выключателя нагрузки в ячейке №8, РУ-6 кВ ТП-16. Тип выключателя нагрузки, а также параметры устанавливаемого оборудования определить в проекте, в соответствии с действующими нормативно – техническими документами

9.4. Проектирование и строительство необходимого количества ЛЭП 6 кВ от разных секций шин РУ-6 кВ ТП-16 до границ земельного участка заявителя. В случае принятия решения строительства заявителем ТП 6/0,4 кВ на границе собственного земельного участка, строительство ЛЭП 6 кВ предусмотреть до РУ-6 кВ проектируемого ТП 6/0,4 кВ.

9.4.1. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, трассу прохождения линий электропередач определить проектом в соответствии с действующими нормативно – техническими документами.

10. Заявитель осуществляет:

10.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок заявителя от устанавливаемого ТП 6/0,4 кВ, с учётом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

10.2. В случае принятия решения строительства заявителем ТП 6/0,4 кВ не на границе собственного земельного участка, предусмотреть строительство ЛЭП 6 кВ, от точек присоединения, расположенных на границе земельного участка до РУ-6 кВ проектируемого ТП 6/0,4 кВ.

10.3. В случае необходимости строительства ЛЭП 6 кВ на территории собственного земельного участка от границы земельного участка до ТП 6/0,4 кВ, в составе проекта электроснабжения определить: тип строящихся ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, трассу прохождения, в соответствии с действующими нормативно – техническими документами.

10.4. В проектируемом ТП 6/0,4 кВ предусмотреть:

10.1.1. Заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.1.2. Установку коммутационных аппаратов с расчетными параметрами.

10.1.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства защитных аппаратов, соответствующих заявленной нагрузке энергопринимающих устройств.

10.1.4. Электроснабжение потребителей 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).

10.5. В случае выявления при проектировании электроснабжения возможности нарушения электроприемниками заявителя соотношения потребления активной и реактивной мощности $\lg \varphi > 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\lg \varphi \leq 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

10.6. Организацию на границе балансовой принадлежности системы коммерческого учета электроэнергии в соответствии с гл.1.5 ПУЭ и раздела 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» в следующем объеме:

10.6.1. Устройство учета активной и реактивной энергии.

10.6.2. 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 не ниже 0,5S – для активной энергии, не ниже 2,0 – для реактивной энергии.

- измерение почасовых объемов потребления электрической энергии.

- обеспечить хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или быть включенными в систему учета;

- диапазон температур от -40 до +55.

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

10.6.4. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.

10.6.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока и напряжения выполнить отдельным кабелем и на отдельные обмотки трансформаторов

тока, через испытательную коробку.

10.6.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями ПУЭЭ и ПТЭ ЭП.

10.7. В случае определения при проектировании, объектов аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики» утвержденными Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 6 июня 2013 г. № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

10.8. В случае подключения 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 ОАО «ДРСК».

10.9. Подключение объекта Заявителя к сети 6 кВ ОАО «ДРСК» предусматривает участие всей нагрузки объекта в работе устройств противоаварийной автоматики АОН, действующей на отключение нагрузки со стороны ПС 35/6 кВ ЧТФ.

10.10. Внесение изменений в действующие ТУ в установленном порядке при возникновении необходимости частичного отступления от данных технических условий.

10.11. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ОАО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО».

12. Максимальные токи трехфазного короткого замыкания на шинах 35 кВ ПС 35/6 кВ ЧТФ и ПС 35/6 кВ Центр, к 2025 году составят 2,775 кА и 1,76 кА соответственно.

14. Настоящие технические условия действительны 3 года с даты оформления договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

Заместитель директора - главный инженер
филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»

 В.М. Паршин

«26» 02

2015г