

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ 575

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

Заявитель: Фадеева Светлана Гранитовна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок, ЕАО, Биробиджанский район, СОТ "Ветеран", кадастровый номер земельного участка 79:04:3901001:37.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 40 метров в городской местности.
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ МК, ВЛ-6 кВ Ф-8, проектируемая ТП-6/0,4 кВ, I секция шин 0,4 кВ, проектируемый фидер.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 6 кВ от проектируемой опоры, устанавливаемой в пролете между опорами 8-00/74 и 8-00/73 до проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи напряжением 6 кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.2. Проектирование и монтаж на первой отпаячной опоре линейного разъединителя с заземляющим пожом в сторону проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип, конструктивные особенности линейного разъединителя определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности
 - 10.3. Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ на проектируемой опоре 6 кВ. Тип и мощность трансформаторной подстанции определить проектом, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.4. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ до точки, располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии

электропередачи напряжением 0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства 0,4 кВ объекта Заявителя в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» и следующим требованиям:

11.4.1. 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 трехфазного прибора учета активной энергии непосредственного включения - не ниже 2,0;

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск прибора учета электроэнергии в эксплуатацию объекта совместно с представителями филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» в соответствии с ТУ и проверки выполнения данных ТУ.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

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


В.М. Паршин
« 15 » 04 2015 г