

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(без договора не действительны)

No 97

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

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ДВ Альянс»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: административное здание с электрообогревом.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: административное здание с электрообогревом, ЕАО, г. Биробиджан, 34 метра на север от дома №24 по ул. Набережной.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 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 в РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 72 метра в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ ЧТФ, ВЛ-6 кВ Ф-74, ТП-352, 1 секция шин 0,4 кВ, Ф-20.

9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и замена трансформаторов и ошиновки в ТП-352,. Тип, мощность трансформаторов и необходимость замены ошиновки и коммутационных защитных аппаратов определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Установка защитных предохранителей в РУ-0,4 кВ Ф-20 ТП-352. Номинальные токи уставок защитных предохранителей определить в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и строительство двоянной кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-20 ТП-352 до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Фактическое подключение электроустановок заявителя к электрической сети филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС БАО».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнение проекта электроснабжения объекта в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

11.1.1. Монтаж захода линии электропередач 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства Заявителя.

11.1.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и с другими действующими нормативно - техническими документами.

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

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

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

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

11.2.1. Прибор учета электрической энергии должен 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;

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

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

11.2.4. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

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

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

11.4. 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

«02» 02

2015 г.