

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**на технологическое присоединение**  
**(без договора не действительны)**

№ ТПр 608/16

**Сетевая организация:** Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью “Стройэлитцентр”

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** группа жилых домов с электроплитами.
- 2. Наименование и местонахождение объекта:** группа жилых домов с электроплитами, Еврейская Аobl, г. Биробиджан, ул. Обозная, д. 7, кадастровый номер земельного участка 79:01:0200027:71.
- 3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 650 кВт, в том числе по этапам:
  - по 1 этапу – 177 кВт;
  - по 2 этапу – 150 кВт;
  - по 3 этапу – 323 кВт.
- 4. Категория по надежности электроснабжения:** вторая.
- 5. Уровень напряжения в точке присоединения:** 0,4 кВ
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:**
  - 1 этап-2016 год;
  - 2 этап-2017 год;
  - 3 этап-2018 год.
- 7. Точки присоединения к существующим электрическим сетям:**
  - 7.1.** Элемент электрической сети сетевой организации, в расположенный РУ-0,4 кВ I секции шин ближайшей проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя напряжением 0,4 кВ составляет 10 метров в городской местности.
  - 7.2.** Элемент электрической сети сетевой организации, в расположенный РУ-0,4 кВ II секции шин ближайшей проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя напряжением 0,4 кВ составляет 10 метров в городской местности.
- 8. Основной источник питания:** ПС 110/35/6 кВ СК, ВЛ-6 кВ Ф-403, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
- 9. Резервный источник питания:** ПС 110/35/6 кВ СК, ВЛ-6 кВ Ф-416, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, II секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1.** Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи по схеме заход-выход от кабельной линии 6 кВ Ф-403 ПС 110/35/6 кВ СК до РУ-6 кВ проектируемой двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ располагаемой не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения сдвоенной



кабельной линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и строительство у границ земельного участка двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип трансформаторной подстанции, типы и конструктивные особенности, мощность трансформаторов 6/0,4 кВ, наполнение оборудованием РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

#### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Выполнение проекта электроснабжения для каждого жилого дома в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

11.1.1. Строительство линий электропередач от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.1.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

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

11.1.4. Электроснабжение по 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).

11.1.5. Блокировку, препятствующую параллельной работе питающих линий электропередачи напряжением 0,4 кВ.

11.1.6. Предусмотреть учеты электроэнергии на нежилые помещения.

11.1.7. Мероприятия по обеспечению качества электрической энергии в сети в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в границах объекта заявителя.

11.1.8. Организацию общедомового 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:

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

11.1.8.2. 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 1,0 для активной электроэнергии;

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

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

11.1.8.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения для учёта принять не ниже 0,5.

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

11.1.8.7. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

11.9. Допуск приборов учета электроэнергии в эксплуатацию объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11.10. Предъявление филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ.

11.11. Технические условия на организацию поквартирного учета электрической энергии и учета электрической энергии для нежилых помещений получить в филиале ПАО «ДЭК» - «Энергосбыт ЕАО».

**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 АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»*

  
В.М. Паршин  
«21»  2016г