

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10- *197*

04.05.18 г.

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

Заявитель: АО «КРДВ»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки территории опережающего развития «Большой камень», мкр. «Пятый» (далее – объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Территория опережающего развития «Большой камень», мкр. «Пятый», расположенная по адресу: Приморский край, г. Большой Камень по мкр. «Пятый» (кадастровые номера земельных участков: 25:36:010201:16307, 25:36:010201:1055, 25:36:010201:164, 25:36:010201:1090).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 573 кВт;

3.1. I этап – 144 кВт (Дом №1);

3.2. II этап – увеличение максимальной мощности присоединенной на I этапе на 429 кВт до величины 573 кВт (Дом №2, 3, 4).

4. Категория надежности: 2.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:

6.1. I этап – 144 кВт – 2017 г. (Дом №1)

6.2. II этап – 573 кВт – 2018 г. (Дом №2, 3, 4)

7. Точки присоединения

7.1. По I этапу:

7.1.1. Дом №1 - элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на разных секциях РУ-0,4 кВ ТП-81063 фид. 6 кВ №13 и №29 ПС 110/6кВ Топаз.

7.2. По II этапу:

7.2.1. Дом №2, 3, 4 - элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП от проектируемой ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ (в рамках договора на технологическое присоединение №16-3470 от 20.09.2016 г.) от ПС 110/6 кВ Садовая.

8. Основной источник питания:

8.1. По I этапу - ПС 110/6 кВ Топаз.

8.2. По II этапу - ПС 110/6 кВ Садовая.

9. Резервный источник питания:

9.1. По I этапу - ПС 110/6 кВ Топаз.

9.2. По II этапу - ПС 110/6 кВ Садовая и ПС 110/6 кВ Топаз (по ТП-81063).

10. Сетевая организация осуществляет:

На I этапе технологического присоединения:

10.1. Мероприятия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям.

На II этапе технологического присоединения:

10.2. Строительство ПС 110/6 кВ Садовая (мероприятия выполняются в рамках договора об осуществлении технологического присоединения №16-3470 от 20.09.16 г).

10.3. Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Садовая до ТП 6/0,4 кВ мкр-на Шестой (мероприятия выполняются в рамках договора об осуществлении технологического присоединения №16-3470 от 20.09.16 г).

10.4. Строительство двухцепной ЛЭП 6 кВ от РУ-6 кВ ТП 6/0,4 кВ мкр-на Шестой от РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая до проектируемой двухтрансформаторной ТП 6/0,4 кВ.

10.5. Строительство ТП 6/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами необходимой мощности.

10.6. Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой двухтрансформаторной ТП 6/0,4 кВ до ТП-81063 фид. 6 кВ №13 и №29 ПС 110/6кВ Топаз.

10.7. Мероприятия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку схемы электроснабжения объекта от точек присоединения до вводно-распределительных устройств Заявителя.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правилами устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.3. Мероприятия по учету:

Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

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

11.3.2. 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 трехфазного прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;

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

11.3.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта принять не ниже 0,5.

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

11.3.6. 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».

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

11.4. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

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

11.5. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

11.6. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей АО «ДРСК» в соответствии с этапностью, предусмотренной настоящими техническими условиями.

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. Корчемagin