

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 01-122-10-91

01.03.2018г

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

**Заявитель:** ООО «Отель Прайд».

**Основание:** заявка на технологическое присоединение от 20.02.2018 б/н (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 20.02.18 №ТПр 774/18).

**1. Наименование и место нахождения присоединяемого объекта:**

энергопринимающие устройства гостиницы (территория опережающего социально-экономического развития «Большой Камень»), расположенной в Приморском крае, г. Большой камень, ул. Пограничная, 11 (ориентир) – в 207 м на северо-запад от ориентира (на территории земельного участка с кадастровым номером - 25:28:010202:2566);

**2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя:** 1650 кВт;

**3. Категория по надежности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей:** 2;

**4. Уровень напряжения в точках присоединения:** 6 кВ;

**5. Точки присоединения:**

5.1. Элементы электрической сети проектируемой от 1 СШ РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая ЛЭП 6 кВ, расположенные на границе земельного участка заявителя – основное электроснабжение 1650 кВт.

5.2. Элементы электрической сети проектируемой от 2 СШ РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая ЛЭП 6 кВ, расположенные на границе земельного участка заявителя – основное электроснабжение 1650 кВт.

Распределение мощности по точкам присоединения для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети и в сумме не должно превышать 1650 кВт.

**6. Источник питания:** ПС 110/6 кВ Садовая.

**7. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые АО «ДРСК»:**

7.1. Строительство ПС 110/6 кВ Садовая (выполняется АО «ДРСК» в рамках договора об осуществлении технологического присоединения №16-3470 от 20.09.16).

7.1.1. Строительство заходов ВЛ 110 кВ Смоляниново/т – Береговая-1 в РУ 110 кВ ПС 110/6 кВ Садовая с образованием ЛЭП 110 кВ Смоляниново/т - Садовая и ЛЭП 110 кВ Садовая – Береговая-1.

7.2. Строительство двух ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая до границы участка заявителя.

7.2.1. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, трассу прохождения и конструктивные особенности определить в проекте, при необходимости предусмотреть установку разъединителя на конечной опоре.

**8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые Заявителем:**

8.1. Разработать схему электроснабжения объекта от точек присоединения, расположенных на границе участка.

8.1.1. Предусмотреть строительство необходимого количества ЛЭП 6 кВ от точек присоединения, расположенных на границе земельного участка, до ТП 6/0,4 кВ объекта заявителя.

8.1.2. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), их количество, сечение проводников, трассу прохождения и конструктивные особенности определить в проекте.

8.2. Строительство, в границах собственного земельного участка, необходимого количества ТП 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами необходимой мощности. Тип, место установки, параметры ТП 6/0,4 кВ, мощность и количество трансформаторов уточнить в проекте. В ТП 6/0,4 кВ предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

8.3. Организовать коммерческий учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с требованиями гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

8.3.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точках технологического присоединения.

8.3.2. Установить учет активной и реактивной энергии.

8.3.3. 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.

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

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

8.3.6. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения принять классом точности не ниже 0,5.

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

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

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

8.4. В случае определения, при проектировании, объектов аварийной и (или) технологической 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», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 06 июня 2013 года № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

8.5. При присоединении нагрузок, способствующих выходу параметров качества электроэнергии, в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК», за пределы нормативных значений определенных ГОСТ 32144-2013, установить в электроустановках объектов фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013.

8.6. Электроснабжение потребителей 2 категорий надежности электроснабжения выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

8.7. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения, объектами заявителей соотношения потребления активной и реактивной мощности  $\tan \varphi > 0,4$  на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне  $\tan \varphi \leq 0,4$  на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая.

8.8. Подключение энергопринимающих устройств гостиницы к РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая, предусматривает участие всей нагрузки объекта в реализации управляющих воздействий противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ).

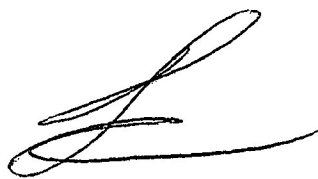
8.9. Предоставление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий

8.10. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».

9. В соответствии с расчетом токов короткого замыкания, выполненного на стадии принятия основных технических решений, коммутационная способность оборудования, устанавливаемого на шинах 6 кВ проектируемой ПС 110 кВ Садовая должна составлять не менее 18 кА.

10. Настоящие технические условия действительны 3 года со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

**Первый заместитель директора  
по производству – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ПЭС»**



**С.Н. Корчемagin**

Исп: Бутусов А.В.

☎ 8(423) 2211-324

E-mail [butusov@prim.drsk.ru](mailto:butusov@prim.drsk.ru)

