

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
 № 443/015-1415-18 от «30» 08 2018 г.
 для присоединения к электрическим сетям
ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ НАУКИ
«ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ НИКИТСКИЙ БОТАНИЧЕСКИЙ САД
НАЦИОНАЛЬНЫЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР РАН»

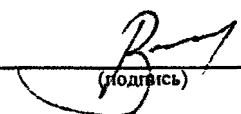
(полное наименование организации – для юридического лица/фамилия, имя, отчество заявителя – для индивидуального предпринимателя,
 физического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки производственной зоны.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: производственная зона в г. Ялта, пгт Никита, 37 б.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 276,03 кВт, в том числе существующая мощность 50,0 кВт.
 (если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: третья (276,03 кВт).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (планируемый) 2018.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
7.1. коммутационный аппарат РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ (276,03 кВт);
8. Основной источник питания: ПС-110/10 кВ «Гурзуф» РУ-10 кВ Л-11;
9. Резервный источник питания: -;
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. У объекта установить ТП-10/0,4 кВ. Конструктивные особенности ТП-10/0,4 кВ, количество, тип и мощность силовых трансформаторов определить проектом.
 - 10.2. Проектируемую ТП-10/0,4 кВ присоединить по КЛ-10 кВ от резервной ячейки РУ 10 кВ РП-23, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.
 - 10.3. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: произвести расчет уставок релейной защиты на питающем фидере Л-11 ПС «Гурзуф».
 - 10.4. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: Определить необходимость устройства контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Существующий ввод 0,4 кВ демонтировать.
 - 11.2. На объекте установить вводно - распределительное устройство (ВРУ) 0,4 кВ. Схему и тип определить проектом. Проектируемое ВРУ-0,4 кВ подключить по ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения через шкаф учета.
 - 11.3. Требования к ЛЭП-0,4 кВ: Исполнение ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода или кабеля определить проектом.
 - 11.4. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с положениями раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»,

утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. Рекомендации к организации коммерческого учета электроэнергии, размещенны на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gup-krymenergo.crimea.ru>. Приборы учета электроэнергии подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности;

- 11.5. Разработать проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения объекта на основании Градостроительного кодекса, ПУЭ, НТД
- 11.6. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов.
- 11.7. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: Проектом определить необходимость установки ограничителей перенапряжения, устройства контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
- 11.8. Требования к телемеханике и связи: обеспечить возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с диспетчерского пункта ГУП РК «Крымэнерго».
- 11.9. Требования к компенсации реактивной мощности: выполнить компенсацию в соответствии с требованиями п.6.34 СП 31-110-2003.

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


(подпись)
Заместитель генерального директора
по развитию В.А. Семеняк
«30» 08 2016 г.