

350005, г. Краснодар, ул. Дзержинского, 96/3, офис 14. Тел.:(861) 258-50-76, Факс:(861) 258-13-69

e-mail: ookver@mail.ru ОГРН 1062311000597, ИНН 2311085794, КПП 231101001

Исх. № 8ТУ/2019

«22» 10 2019 г.

Генеральному директору
ООО "Ромекс-Кубань"
Прокопенко А.В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на присоединение к электрической сети ООО «КВЭП»
энергопринимающего устройства

Настоящие технические требования подготовлены на основании заявки от 21.10.2019 г.
№РК-406/10.

1. **Заявитель:** ООО «Ромекс-Кубань»

2. **Юридический адрес:** 350019, г. Краснодар, ул. Дзержинского, д. 100, ЛитерТ,
помещение №2.

3. **Наименование объекта:** Жилой квартал «красная Площадь», расположенный по адресу:
г. Краснодар, Литеры 8, 9, 10» (далее-Объект)

4. **Географическое положение объекта:** Краснодарский край, г.Краснодар, Прикубанский
внутригородской округ ул. Конгрессная.

5. **Потребность в инженерных изысканиях:** не требуется.

6. **Требования к архитектурно строительным, объемопланировочным и конструктив
ным решениям:** в соответствии с нормативно-технической документацией.

7. **Выделение очередей и пусковых комплексов:** не требуется.

8. **Требования к режиму безопасности и гигиене труда:** в объеме действующей НТД.

9. **Требования к техническим решениям:**

9.1. **Требование к надежности электроснабжения:** II – 808 кВт.

9.2 **Источник электроснабжения:** кабельные линии 10 кВ от
блочной распределительной трансформаторной подстанции 2БРТП -2741п.

9.3 **Точки присоединения энергопринимающего устройства к электрической сети:**
шлейфовые заходы в рассечку двух кабельных линий 10кВ подключенных от разных
секциях шин РУ-10 кВ БРТП-2741п.

10. **Обязательства заявителя:**

Комплекс организационно-технических мероприятий, обеспечивающих возможность
отбора мощности в объеме 808 (восемьсот восемь) кВт по обеспечения проектной
категорийности проектируемого объекта по надежности электроснабжения – II с
выполнением требований действующих нормативно-технической документации и
законодательства.

10.1. На границе земельного участка запроектировать и произвести установку ТП 10/0,4 кВ.

10.2. Предусмотреть подключение проектируемого ТП 10/04 шлейфовыми заходами от двух КЛ-10 кВ подключенных от разных секциях шин БРТП-10 кВ № 741п с прокладкой в земле.

10.3. Для электроснабжения электроприемников 1 категории произвести установку автоматического включения резерва во ВРУ-0,4кВ, которое реализует логику безаварийной работы схемы электроснабжения при исчезновении рабочего питания путем включения резервного источника питания взамен отключенного.

10.4. Для электроснабжения электроприемников относящихся к особой группе в составе первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергии который может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель должен поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введения аварийных ограничений режима потребления энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

10.5. Организовать во вводных ячейках 10 кВ РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ учет электроэнергии в котором в соответствии с действующими нормами, предусмотреть установку электронных приборов учета электроэнергии класса точности по активной и реактивной энергии не ниже 1,0, позволяющего осуществлять контроль исчезновения напряжения во вторичных цепях трансформатора напряжения и измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение профиля нагрузки с 60-ти минутным интервалом на глубину не менее 123-х суток, данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, в том числе в прямом и обратном направлениях, запрограммированных параметров – не менее 3-х лет; суточных значений на глубину не менее 120 суток. Измерительные трансформаторы должны быть установлены в каждой фазе. Системы учета должны охватывать все точки коммерческого и технического учета. Трансформаторы тока и напряжения должны иметь класс точности не ниже 0,5.

11. Требование к проектной документации:

11.1. Разработать проектную документацию.

11.2. До начала строительно-монтажных работ, проектную документацию согласовать с ООО "КВЭП" и другими заинтересованными организациями (при необходимости).

12. Выполнить электромонтажные и пуско-наладочные работы, организацией, имеющей свидетельство о вступлении в СРО, в соответствии с ПУЭ, СНиП и другими руководящими документами.

13. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию проектируемых КЛ-10 кВ Заказчиком.

14. В случае невыполнения условий, прописанных выше по тексту, данных условия подключения к сети электроснабжения считаются не действительными.

15. Срок действия технических условий: 5 лет с момента выдачи.

Генеральный директор

