

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
АО "Мособлэнерго"

№2326290/P/1/PM

" " _____ 20__ г.

Заявитель — СНТ (Садоводческое некоммерческое товарищество) " "ДОРКА""
Заявка №2326290

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя — ЛЭП-6 кВ для электроснабжения объекта/ТП-6/0,4 кВ.
2. Наименование и место нахождения объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя — СНТ садовое некоммерческое товарищество по адресу Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир: СНТ "Дорка", Почтовый адрес ориентира: Московская область, Раменский район, Юровский с/о, 50:23:0020243:269.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 250 (двести пятьдесят) кВт, в том числе ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность 0 (ноль) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 0 кВт; II-ая — 0 кВт; III-я — 250 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 6 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (в том числе по очередям и этапам) — в соответствии с условиями договора.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — отпайка к проектируемой опоре ВЛ-6 кВ направлением от оп.148.1.7.1 КЛ-6 кВ в сторону КТП-789.
8. Основной источник питания — ПС-352 "Гжель", РУ-6 кВ, ЛЭП-6 кВ, фид. 13, ТП-493, ЛЭП-6кВ.
9. Резервный источник питания — нет.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. **Мероприятия для технологического присоединения:**
 - 10.1.1. На проектируемой опоре ВЛ-6 кВ запроектировать и смонтировать РЛК и пункт коммерческого учета ПКУ-6 кВ с электросчетчиком класса точности 0,5 и выше с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения. Технические характеристики определить проектом.
 - 10.1.2. От опоры 148.1.7.1 - КЛ-6 кВ направлением в сторону КТП-789 смонтировать ЛЭП-6 кВ с установкой опоры с линейным разъединителем. Трассу, марку, сечение, объем работ определить проектом.
 - 10.1.3. Выполнение мероприятий со стороны смежной сетевой организации согласно ТУ № И-22-00-481477/107.
 - 10.2. **Мероприятия по усилению существующей электрической сети:**
 - 10.2.1. Выполнить мероприятия согласно ТЗ-7676/21; ТЗ-7692/21.
 - 10.2.2. Проектным решением определить необходимость реконструкции существующей ЛЭП-6 кВ.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. В границах земельного участка выполнить строительство ТП-проект. Тип ТП-проект., мощность трансформаторов и объем работ определить проектом.
 - 11.2. От точки присоединения до РУ-6 кВ ТП-проект. запроектировать и смонтировать ЛЭП-6 кВ. Тип ЛЭП, трассу, марку и сечение определить проектом.
 - 11.3. Смонтировать ВРУ объекта в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения;

11.4. От ТП-проект. до ВРУ объекта смонтировать ЛЭП в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения. Тип ЛЭП, трассу, марку и сечение определить проектом.

11.5. Разработку проектной документации в границах земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями. Проектом учесть требования Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.06.2015 № 380 в части соблюдения максимальных значений коэффициента реактивной мощности.

11.6. В состав проекта включить раздел «Качество электрической энергии», в котором выполнить технические решения, в том числе расчет суммарной установленной мощности искажающих электроприемников, с целью обеспечения в процессе эксплуатации показателей качества электрической энергии согласно ГОСТ 32144-2013.

11.7. Заземление электроустановок в границах участка заявителя и защитные меры безопасности должны быть выполнены с учетом требований главы 1.7 Правил устройства электроустановок.

11.8. Для повышения электро- и пожаробезопасности объекта рекомендуется на вводе установить устройство защитного отключения (УЗО) с учетом требований главы 7.1 Правил устройства электроустановок.

11.9. Для обеспечения надежной работы электрооборудования, при присоединении от ВЛ, рекомендуется на вводе в помещение предусмотреть защиту от повышенных и импульсных напряжений с учетом требований главы 7.1 Правил устройства электроустановок. Присоединяемые энергопринимающие устройства должны обеспечивать электромагнитную совместимость присоединяемой установки с электрическими сетями согласно ГОСТ 32144-2013.

11.10. В проекте предусмотреть необходимые мероприятия по обеспечению безопасности работы электроустановки и защиты жизни и здоровья людей от опасности поражения электрическим током в соответствии с действующими нормами и правилами.

11.11. Средства и системы учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа к измерительным цепям и программному обеспечению.

11.12. В точке присоединения установить устройство, обеспечивающее автоматическую защиту сетей АО "Мособлэнерго" от технологических нарушений в сетях заявителя. Объем работ определить проектом.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора №2326290/РМ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО "Мособлэнерго".

Начальник по управлению
технологическими присоединениями и
взаимодействию с организациями
Раменского филиала АО "Мособлэнерго"



Н.Н. Кондюков