



2251

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

142100, Российская Федерация, Московская область, г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д.27

04.04.2011 № \_\_\_\_\_  
108-11-202-2184 (903022/402)  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Председателю правления  
ПУЭСК «Ульянкины Горки»  
В.В. Мищенко

Копии:  
Подольскому ТО ОАО «Мосэнергосбыт»  
Домодедовскому РЭС

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора от «26» апр 2011г. № 108-11-302-2251 (903022) о присоединении энергопринимающих устройств к электрической сети и без договора недействительны. Технические условия присоединения разработаны в целях присоединения к Южным электрическим сетям - филиала ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» энергопринимающих устройств Заказчика, характеризующихся следующими признаками:

Максимальная единовременная мощность: 100 кВт,  
категория надежности: III.

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих объектов: строющихся индивидуальных жилых домов  
вводимых в эксплуатацию в --- г.

расположенных по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Барыбино

1. Для присоединения необходимо следовать следующей схеме приема (выдачи) мощности:  
Блок «линия-трансформатор» КТП-100кВА/10/0,4кВ
2. Основной источник питания: питание от ПС-110 кВ №491 «Прудная»
3. Резервный источник питания: отсутствует
4. Присоединение к электрической сети осуществляется в следующих точках:  
отпайкой от ВЛ-10кВ ф.11 с РП-6 с питанием от ПС-491 «Прудная»
5. Уровень напряжения в точке присоединения к электрической сети: 10кВ.
6. Для присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети необходимо выполнить следующие мероприятия:
  - 6.1. Со стороны Сетевой организации:
    - 6.1.1. Подготовить и выдать технические условия;
    - 6.1.2. Выполнить строительство участка ВЛ-10кВ ф.11 с РП-6 от оп.№1 до оп.№12, с применением СИП-3, сечением 95 мм<sup>2</sup>, длиной 0,08 км.
    - 6.1.3. Произвести технический осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств;
    - 6.1.4. Провести фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств к электрической сети;
    - 6.1.5. Проверить выполнение технических условий и составить Акт о технологическом присоединении;
  - 6.2. Со стороны Заказчика:
    - 6.2.1. Выполнить электроснабжение токоприёмников от сети 10 кВ сетевой организации в соответствии с ГОСТ Р 5057.1-94, ГОСТ Р 5057.8-94, СНИП III-4-80, 3.05.06-85, ПУЭ, СП-31-110-2003, для чего:
      - На границе балансовой принадлежности установить узел учёта в соответствии с техническими требованиями на учет электроэнергии (приложение 1 к ТУ).



- Смонтировать фундамент, заземление и установить КТП-100кВА/10/0,4кВ в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя КТП и типового проекта на КТП. Оборудование КТП выбрать в соответствии с требованиями ПУЭ.
- От границы балансовой принадлежности до КТП построить ВЛ(КЛ) 10 кВ в соответствии с рекомендациями типового проекта Л56-97, перед КТП установить выносной разъединитель. Необходимость установки КРН с выключателем определить проектом.
- Смонтировать ВЛ(КЛ) 0,4 кВ, ответвление к вводу и ввод. При необходимости прокладки кабельной линии в земле рекомендуется руководствоваться указаниями типового проекта А5-92, при монтаже воздушного ответвления к вводу – 5.407-154, при необходимости установки опор – ЛЭП98.08, ЛЭП98.10, 21.0045.
- В соответствии с рекомендациями типового проекта 5.407-153 выполнить внутренние электропроводки
- Выполнить молниезащиту в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».
- Выполнить заземление в соответствии с типовым проектом 3.407.1-150
- В случае наличия у заявителя электрооборудования, предъявляющего требования к качеству электроэнергии выше установленных ГОСТу 13109-97, установить агрегат бесперебойного питания со стабилизатором напряжения, обеспечивающий требуемое качество электроэнергии.

6.2.2. Выполнить строительно-монтажные работы и представить объем работ в ЮЭС.

6.2.3. Получить Акт о выполнении технических условий и Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности свыше 1000В. (в ЮЭС-филиал ОАО «МОЭСК», г.Подольск, ул.Кирова, 65).

6.2.4. Перед присоединением необходимо произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты.

6.2.5. Получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Ростехнадзоре / г.Чехов, ул.Товарная, д.17А т.8(49672) 6-53-10, 8(4967)6-46-45/.

7. Подключение заявленной электрической мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствие ГОСТу 13109-97

8. Фактическое присоединение энергопринимающего устройства будет произведено на основании:

Служебной записки и копии договора на энергоснабжение с ОАО «Мосэнергосбыт» /г.Подольск, ул.Дубинина, д.5, тел: 8(4967)69-99-22/

и считаться полностью выполненным после подписания Акта о технологическом присоединении с ЮЭС.

**Срок действия настоящих ТУ - 2 года с даты подписания включительно.**

Заместитель директора  
по реализации услуг



Д.Е.Вологжанин