



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, д.3, стр.2

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Приложение № 1  
к договору  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
об осуществлении  
технологического присоединения к  
электрическим сетям

Технические условия  
для присоединения к электрическим сетям

№ B8-12-202-2528(902794/102)

10П-223/2019

**ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Грива Марина Николаевна**

(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Проектируемые ТП, ЛЭП-6/0,4 кВ
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом; Московская область, Ногинский район, Сельское поселение Ямкинское, д. Дядькино, кадастровый (или условный) номер: 50:16:0102023:53
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 340 кВт. Присоединенная мощность составляет: 400 кВА
4. Категория надежности токоприемника: III (третья)
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2012
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): вновь проектируемая опора, ВЛ-6 кВ отпайка на КТП-389, фидер 7, ПС № 223 «Глебово»
8. Основной источник питания: фид. 7, ПС № 223 «Глебово»
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Построить линию 6 кВ от опоры № 6 ВЛ-6 кВ отпайка на КТП-389 фид. 7/223 в направлении территории всей застройки (L ~ 1100 м). Марку и сечение провода определить на стадии проектирования.
  - 10.2. Фактическое присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") производится после выполнения сторонами п.п. 10, 11.1. - 11.9. данных технических условий.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. В центре нагрузок установить ТП трансформатором 400 кВА 6/0,4 кВ. Тип ТП определить проектом.

11.2. Питание ТП осуществить отпайкой от точки присоединения. На первой отпайочной опоре установить разъединитель. В случае исполнения отпайки кабелем на первой отпайочной опоре установить разъединитель и предохранители.

11.3. От точки присоединения до проектируемой ТП смонтировать ЛЭП-6 кВ. Протяженность ЛЭП, тип и сечение провода определить проектом.

11.4. От проектируемой ТП смонтировать необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ. Протяженность ЛЭП, тип и сечение провода определить проектом.

11.5. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД.

11.6. Расчётный измерительный комплекс (ИИК) должен быть установлен:

- на границе балансовой принадлежности электросети абонента и энергоснабжающей организации (в соответствии с Федеральным законом РФ от 23.11.2009 года № 261-ФЗ, ПП РФ от 31.08.2006 года № 530)

- для учёта электрической энергии установить счётчик электрической энергии в соответствии с ПП РФ от 31.08.2006 года № 530 ( XII, п. 141), тип которого утверждён федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесённый в Государственный реестр средств измерений и соответствующий ГОСТ Р 52320 и ГОСТ 52322.

- упрощённая рабочая документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями:

- единой системой конструкторской документации ЕСКД;
- действующими ГОСТ, ПУЭ, ПТЭ, РД 34.09.101-94, нормами и сводами правил по проектированию.

- ГОСТ 34.201-89, 34.602-89, 34.601-90, 34.603-92, РД 34,11.114-98, РД 153-34.0-11.209.99 (в случае включения счётчиков электроэнергии в автоматизированные комплексы учёта электроэнергии)

11.7. Получить в филиале ВЭС ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» справку о выполнении технических условий, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и акт о технологическом присоединении по письменному запросу.

11.8. Рабочую документацию на учет электрической мощности; защит; контроля величины максимальной мощности в соответствии с п.25.1 «в» Правил технологического присоединения согласовать с ВЭС ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнергосбыт» и другими заинтересованными организациями на усмотрение владельца земельного участка.

11.9. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты в соответствии с НТД, получить в установленном порядке акт допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств в Центральном управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Выполнить мероприятия по технологическому присоединению в соответствии с п.18 «г»-«е» Правил технологического присоединения.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Особые условия:** Включение нагрузки на ПС № 223 «Глебово» возможно после внесения корректировок в инвестиционную программу ОАО «МОЭСК» на очередной период регулирования, а также выполнения работ по соответствующему титулу инвестиционной программы.

"05" июля 2012 г.

Заместитель директора  
по развитию и реализации услуг

Д.Ю. Фёдоров

Технические условия получил:

М.Н. Грива