



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
ФИЛИАЛ "ЗАПАДНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
121170, Москва, ул. 1812 года, д. 15, Тел.: 148-93-35, факс: 737-88-74

Приложение № 1 к договору от 01.02 2011г.
№ ВЛ-11-302-323/900187 о присоединении
энергопринимающих устройств к электрической сети

Технические условия присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети
(типовые – до 100 кВт на U=0,4 кВ).

№ ВЛ-11-202-49(900187/102) от 20 января 2011г.

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора от 01.02 2011г.
№ ВЛ-11-302-323/900187) о присоединении энергопринимающих устройств к
электрической сети и без договора недействительны. Технические условия присоединения разработаны
в целях присоединения к электрической сети ОАО «Московская объединённая электросетевая
компания» энергопринимающих устройств Заказчика (Королев Юрий Евгеньевич, прож. по адресу:
129344 г. Москва, ул. Радужная, д. 9, к. 1, кв. 14) характеризующихся следующими признаками:

Максимальная мощность: 15 кВт

Присоединенная (ЭПУ потребителя) мощность: 15 кВА

категория надежности: третья

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих
объектов: жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 50:07:0070211:174,
вводимых в эксплуатацию:

расположенных по адресу: М.О., Волоколамский район, с.п. Спасское, р-н д. Тимошево

1. Для присоединения необходимо следовать следующей схеме приема (выдачи) мощности:

ПС №534 «Грибово» ф. 10 МТП-10/0,4 кВ

2. Основной источник питания: ПС №534 «Грибово» ф. 10

3. Резервный источник питания: нет

4. Присоединение к электрической сети осуществляется в следующих точках: ВЛИ-0,4 кВ

5. Уровень напряжения в точке присоединения к электрической сети: 0,38 кВ

6. Разрешается присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после
выполнения следующих мероприятий:

6.1. Со стороны Сетевой организации:

6.1.1. От ВЛ-10 кВ ф. 10 ПС №534 «Грибово» до границ земельных участков заявителя
спроектировать и построить отпайку ВЛ-10 кВ (L~0,7 км). Точную протяженность и трассу
прохождения ВЛ-10 кВ определить проектом. Марку и сечение провода определить проектом.

6.1.2. В месте отпайки ВЛ-10 кВ ф. 10 ПС №534 «Грибово» спроектировать и смонтировать
АПС оборудованный системой учета электрической энергии, тип оборудования определить
проектом.

6.1.3. Запроектировать и смонтировать МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 250
кВА.

6.1.4. От новой МТП-10/0,4 кВ до границ земельных участков заявителя запроектировать и
построить 3 фидера ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП (общая ориентировочная протяженность 1,5 км).
Точную протяженность и трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ определить проектом. Марку и сечение
провода определить проектом.

Аналогичные работы прописаны в п.6.1.1-6.1.4. ТУ№ВЛ-11-202-17(912581), ТУ№ВЛ-11-202-
16(912580/102), ТУ№ВЛ-11-202-13(912417/102) – Королев Ю.Е., (итого порядка 82 заявок по 15 кВт
каждая)

6.1.5. Выполнить мероприятия, обеспечивающие присоединение энергопринимающего
устройства Заказчика, после выполнения им п.п. 6.2÷14.

6.2. Со стороны Заказчика:

6.2.1. От ближайшей опоры новой ВЛИ-0,4, по согласованию с ЗЭС ВРЭС, смонтировать ввод
до жилого дома.

7. Владелец земельного участка определяет необходимость и исполнение упрощенной рабочей документации на внешнюю (в общедоступном общественном месте) сеть 0,4 кВ от точки присоединения своего ЭПУ (граница балансового разграничения) до границы своего земельного участка на основе Градостроительного Кодекса, ПУЭ, НТД.

8. Узел учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности; оборудовать защитами; контролем величины максимальной мощности (п. 25.1 «в» Правил технологического присоединения в редакции Пост. Правительства РФ № 334 от 21.04.09г.). Электросчетчик предусмотреть из Списка Госреестра с классом точности не хуже 2.0 и связью для включения в существующую автоматизированную систему учета электроэнергии (АСУ) в зоне РЭС ЗЭС ОАО «МОЭСК». Рабочую документацию на учет электроэнергии согласовать с ОАО «Мосэнергосбыт»; ОТЭЭ ЗЭС ОАО «МОЭСК». Узел учета выполняется в соответствии с Правилами учета электроэнергии, ПТЭ, ПУЭ, НТД и перед вводом в работу должен пройти метрологическую аттестацию.

Тел. для справок Шаховской, Волоколамский, Лотошинский РЭС: 8-496-36-441-29.

9. Предусмотреть установку агрегатов бесперебойного питания (АБП) для отдельных категорий электроприемников (ЭП), в работе которых возможен сбой при технологических просадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения на усмотрение Заявителя. Для электроприемников, не терпящих перерыва в электроснабжении предусмотреть установку ДЭС необходимой мощности. С целью исключения обратной подачи напряжения в сеть ЗЭС ОАО «МОЭСК», подключение ДЭС выполнить через перекидной рубильник.

10. Нагрузка вводится в систему автоматики ограничения нагрузки (в аварийных ситуациях нагрузки отключаются без предупреждения системной автоматикой и автоматически вводятся в послеаварийном режиме).

(требования по оснащению устройствами, обеспечивающими участие в автоматическом либо оперативном послеаварийном управлении мощностью)

11. нет

(требования по оснащению устройствами, обеспечивающими участие в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности, а также разграничение обязанностей по их установке между Сетевой организацией и Заказчиком)

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

13. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты в соответствии с НТД.

14. Включение электроустановки производится после выполнения работ по п. 6.1;6.2-13; заключения договора электроснабжения Заказчиком с ОАО «Мосэнергосбыт»; предоставления ОАО «Мосэнергосбытом» служебной записки на подачу напряжения; готовности к включению узла учета электроэнергии (электроустановки) находящегося с внешней стороны (границы) земельного участка.

15. Дополнительные сведения: При наличии проходящих по участку ВЛ, КЛ, постоянно соблюдать правила охраны ВЛ, КЛ, Сервитут. Качество электроэнергии обеспечить в соответствии с ГОСТ 13109-97. Расчет мощности трансформатора производился в соответствии с СП 31-110-2003.

(необходимые сведения о временном питании, недопустимости параллельной работы сети 0,4 кВ в одном ТП, РП, расчетных данных для выполнения проекта (ток короткого замыкания на шинах, допустимые уставки по току МТЗ, по времени, средний уровень напряжения на шинах), действиях ОАО «Московская электросетевая компания» по надзору во время проведения строительно-монтажных работ и иные необходимые сведения)


16. Срок действия настоящих ТУ: 2 года

От ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»

Западные электрические сети, главный инженер

Согласовано, начальник ВРЭС

От Заказчика:



В.И. Иванов /

/ В.Г. Харитонов /

/ Ю.Е. Королев /