



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"  
ФИЛИАЛ **СЕВЕРНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**  
127254, Российская Федерация, г. Москва, ул. Руставели, д.2  
Тел.: 639-95-23, факс: 610-80-75, тел./факс: 983-16-99, e-mail: SavinaSA@moesk.ru  
Реквизиты: ООО «ЭКСПОБАНК» г.Москва, р/с 40702810911000000067  
к/с 30101810900000000460, ИИН 5036065113, БИК 044585460, КПП 501802001

31.10.12г.  
На № С-12-00-930806/102

№ С8-12-202-8407(930806/102)  
от 30.10.2012

Приложение № 1  
к Договору от «26» 11 2012 г.  
№ С8-12-302-Д-7968/930806  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**Технические условия**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях N 2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

**ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»**  
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**СНТ «Прогресс-3»**

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ садовых домов(73 шт.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Дмитровский р-н, Синьковское с/п, в районе д.Подвязново, СНТ «Прогресс-3».**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **216 кВт**
4. Категория надежности: **III**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **ближайшая опора ЛЭП-6 кВ фид.№12, ПС №669 «Рогачево»(яч.№12).**
8. Основной источник питания: **ПС №669 «Рогачево»**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Произвести фактическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после выполнения технических условий.
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД.
  - 11.2. В центре нагрузки установить ТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 250 кВА. Тип ТП-6/0,4 кВ определить проектом.
  - 11.3. Питание ТП-6/0,4 кВ осуществить отпайкой от точки присоединения (№ опоры уточнить проектом). На первой отпаечной опоре установить линейный разъединитель. В случае исполнения отпайки кабелем на первой отпаечной опоре установить линейный разъединитель и предохранители.
  - 11.4. От точки присоединения до проектируемой ТП-6/0,4 кВ смонтировать ЛЭП-6 кВ. Конструктивное исполнение, параметры ЛЭП-6 кВ определить проектом.

11.5. От проектируемой ТП-6/0,4 кВ построить необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ. Конструктивное исполнение, параметры ЛЭП-0,4 кВ определить проектом.

11.6. Расчётный измерительный комплекс (РИК) 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 04.05.2012 года № 442)
- для учёта электрической энергии установить счётчик электрической энергии в соответствии с ПП РФ от 04.05.2012 года № 442 (п. 139), 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. Выполнить проект релейной защиты создаваемой сети 6/0,4 кВ и согласовать его со службой РЗА СЭС – филиал ОАО МОЭСК.

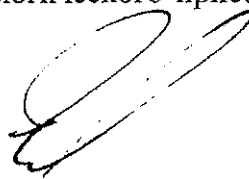
11.8. Получить в СЭС – филиал ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и акт о технологическом присоединении по письменному запросу.

11.9. Рабочую документацию с требованиями в соответствии с п.25 Правил технологического присоединения согласовать с СЭС – филиал ОАО «МОЭСК», энергосбытовой компанией и другими заинтересованными организациями.

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

**Заместитель директора  
по развитию и реализации услуг**



**Е.В.Струнин**

Согласовано:  
Начальник ДРЭС



**С.В.Кротов**

Исп. Дубянская Г.Н.