



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 3010181090000000460, ИНН 5036065113, БИК 044585460, КПП 501802001

20.08.12г. № С8-12-202-5210(923692/102) Приложение № 1
На № С-12-00-923692/102 от 03.08.2012 к Договору от «__» _____ 2012 г.
№С8-12-302-Д-
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 составляет свыше 15 до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ДПК «Дмитроград»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ стройплощадки коттеджной застройки
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Московская область, Дмитровский р-н, г/п Дмитров, д.Зверково, зем.уч.К№:50:04:0250305:1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 100 кВт
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2012
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): РУ-0,4 кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ фид.14, ПС №824 «Юрьево» (яч. №33).
8. Основной источник питания: ПС №824 «Юрьево»
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Вблизи границы земельного участка заявителя смонтировать МТП (двухстолбовая) в габаритах 250 кВА с силовым трансформатором мощностью 160 кВА, напряжением 10/0,4 кВ.
 - 10.2. От ближайшей опоры (№ опоры определить проектом) ЛЭП-10 кВ фид.14 до проектируемой МТП-10/0,4 кВ построить линейное ответвление ЛЭП-10 кВ с подвеской провода марки СИП-3 1х70 длиной ориентировочно 0,07 км. На первой опоре ответвительной ЛЭП-10 кВ установить РЛКВ-2-10-IV/400.
 - 10.3. Место установки МТП-10/0,4 кВ, трассу прохождения ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать со всеми заинтересованными организациями.
 - 10.4. Выполнить расчет и при необходимости переналадку устройств РЗА на ПС-824 «Юрьево» и прилегающей сети 10 кВ.
 - 10.5. 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. От точки присоединения до объекта смонтировать ЛЭП-0,4 кВ. Конструктивное исполнение, параметры ЛЭП-0,4 кВ определить проектом.

11.3. В точке присоединения установить устройства релейной защиты и устройства, обеспечивающие контроль величины максимальной мощности (п.25.1 Правил технологического присоединения в редакции Постановления Правительства РФ № 334 от 21.04.2009 г.).

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)

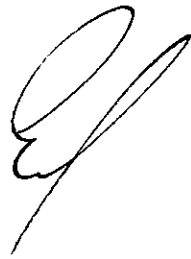
11.4. Получить в СЭС – филиал ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и акт о технологическом присоединении по письменному запросу.

11.5. Рабочую документацию с требованиями в соответствии с п.25 Правил технологического присоединения согласовать с СЭС – филиал ОАО «МОЭСК» и другими заинтересованными сторонами.

11.6. 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.

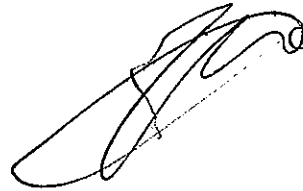
**Заместитель директора
по развитию и реализации услуг**



Е.В.Струнин

Согласовано:

Начальник ДРЭС



С.В.Кротов

Исп. Дубянская Г.Н.

