



115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий пр-д, д. 3, стр. 2  
Тел.: (495) 980-12-88, факс: (495) 585-14-51, e-mail: odou@moesk.ru, WEB-сайт: www.moesk.ru  
ОКПО 75273098 ОГРН 1057746555811 ИНН/КПП 5036065113/997450001

22.06.2012 № 34-02/996-912268

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Приложение № 1  
к договору № М-12-302-3293(912268)  
от « 21 » августа 2012 г.

Северным электрическим сетям – филиалу  
ОАО «Московская объединенная  
электросетевая компания»

Дирекции капитального строительства

Центральному управлению Федеральной  
службы по экологическому,  
технологическому и атомному надзору

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

ООО «УК Северные земли» к электрическим сетям

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

Настоящие технические условия разработаны в целях технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» энергопринимающих устройств объектов дачного строительства ООО «УК Северные земли» (далее – Заявитель), расположенных по адресу: Московская область, Пушкинский р-н, в районе д.Могильцы по сетям 10 кВ от ПС № 215 Ново-Софрино.

**Максимальная мощность** 1000 кВт

**Трансформаторная мощность** по проекту

**Точки присоединения:** одна фидерная ячейка 10 кВ в новом РП-10 кВ  
ОАО «МОЭСК».

**Центр питания:** ПС № 215 Ново-Софрино.

Схема, в соответствии с данными техническими условиями, обеспечивает III категорию надежности электроснабжения.

Для присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети необходимо выполнить следующие мероприятия:

**1. Со стороны Сетевой организации (аналогичный объем работ по п.1.1 – 1.3 предусмотрен в технических условиях для электроснабжения объектов Центральной Кольцевой Автомобильной Дороги, расположенных по адресу: Московская область, Пушкинский р-н):**

1.1. На III и IV секции в ЗРУ-10 кВ ПС № 215 Ново-Софрино установить и наладить по одной ячейке. Тип и комплектность определить проектом.

1.2. Вблизи д.Могильцы запроектировать и построить двухсекционный РП-10 кВ, с вакуумными выключателями с пружинно-моторным приводом, с двумя секционными выключателями, разделенными огнестойкой перегородкой и АВР на



стороне 10 кВ. Строительная часть РП должна быть рассчитана на 22 ячейки. В РП установить 8 ячеек (ВВ – 2шт., СВ – 2шт., ТН – 2шт., ТСН – 2 шт.). К РП предусмотреть круглогодичный подъезд персонала ОАО «МОЭСК».

1.3. Запитать новый РП-10 кВ от двух вновь установленных ячеек в ЗРУ-10 кВ ПС № 215 Ново-Софрино путем сооружения двух ПКЛ-10 кВ с применением кабелей АСБ-3х240-10. Ориентировочная длина трассы составляет 6 км. Более точные параметры определяются при проектировании специализированной организацией.

1.4. В РУ-10 кВ нового РП установить и наладить одну ячейку. Тип и комплектность определить проектом.

1.5. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки данных фидеров в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС № 215 Ново-Софрино, включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

1.6. До ввода объектов в работу ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий с привлечением представителей Московского РДУ, результатом которой является Справка (Акт) о выполнении ТУ, подписываемая ОАО «МОЭСК», Заявителем и Московским РДУ.

## 2. Со стороны Заявителя:

2.1. Запроектировать и построить необходимое количество РТП (ТП)-10 кВ Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекта.

2.2. Запитать новые РТП (ТП)-10 кВ от одной вновь установленной ячейки в РУ-10 кВ нового РП путем сооружения ЛЭП-10 кВ. Длину трассы, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом. Более точные параметры определяются при проектировании специализированной организацией.

2.3. Технические условия на организацию расчетного учета электропотребления получить в службе по АСКУЭ Северных электрических сетей – филиале ОАО «МОЭСК».

2.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя 10 кВ не выше  $0,4(\text{tg } \varphi \leq 0,4)$ .

2.5. Проект согласовать на стадии принятия технического решения с Северными электрическими сетями и Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Раздел проекта о решениях по противоаварийной и режимной автоматике согласовать с управлением релейной защиты и автоматики электрических сетей ОАО «МОЭСК».

2.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаящие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ОАО «МОЭСК».

## 3. Общие требования:

Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств



должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии ОАО «МОЭСК» и Заявителя, а также Московского РДУ и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов и служебной записки энергосбытовой компании.

Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № МА-12-302-3293(912268) от «21» 08 2012 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает обязательств ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по закреплению за Заявителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) центрах питания.

Включение мощностей осуществляется только при наличии заключенного между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и Заявителем Договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети.

Срок действия настоящих технических условий – 2 (два) года.

Директор  
по технологическим присоединениям  
в Московской области

О.В.Янченко



Срок действия лицензии на осуществление деятельности в области электроэнергетики (далее - лицензия) истекает 31.12.2014 г. Настоящим документом предлагается продлить лицензию на осуществление деятельности в области электроэнергетики (далее - лицензия) на срок 5 (пять) лет с даты окончания срока действия лицензии, то есть с 31.12.2014 г. по 31.12.2019 г. Предложение продления лицензии является неотъемлемой частью заявки на продление лицензии, поданной заявителем в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) и не подлежит отдельному рассмотрению. Заявитель несет ответственность за предоставление достоверных сведений о выполнении условий лицензионного договора. В случае выявления нарушений условий лицензионного договора лицензия может быть аннулирована. Заявитель несет ответственность за предоставление достоверных сведений о выполнении условий лицензионного договора. В случае выявления нарушений условий лицензионного договора лицензия может быть аннулирована.



Директор  
по техническому регулированию  
в Московской области

О.В. Иванова

