

МОЭСК

Открытое акционерное общество
"Московская объединенная электросетевая компания"

115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-й Павелецкий пр-д, д. 3, стр. 2
Тел.: (495) 980 1288, факс: (495) 585 1451, www.moesk.ru e-mail: odou@moesk.ru
ОКПО 75273098 ОГРН 1057746555811 ИНН/КПП 5036065113/997450001

28.07.2013 № 34-02/1258-5581

На № _____ от _____

Приложение № 1
к договору №
100-13-302-1553(945046)
от « _____ » 04 июля 2013
20__ г.

ООО «Стройкредо»

Южным электрическим сетям -
Филиал - ОАО «МОЭСК»

Дирекции капитального
строительства

Центральному управлению
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Стройкредо» к электрическим сетям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **жилая застройка.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Домодедовский район, г. Домодедово.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **3090 кВт.**
4. Категория надежности **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013-2015 гг.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **две ячейки в РУ-10 кВ РП-10 кВ ПС 110 кВ Бор (ПС №266 Бор). Нагрузка распределяется равномерно.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Бор (ПС №266 Бор).**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. В РУ-10 кВ ПС 110 кВ Бор (ПС №266 Бор) установить и оборудовать две линейные ячейки, аналогичные установленным.
 - 10.2. Выполнить ревизию первичного оборудования, наладку защиты, противоаварийной автоматики, вторичной коммутации, оперативных цепей и узла учета электроэнергии в двух устанавливаемых ячейках в РУ-10 кВ ПС 110 кВ Бор (ПС №266 Бор).

10.3. На границе земельного участка заявителя 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. Здание РП-10 кВ должно быть с двухскатной крышей и кабельным полуэтажом. 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».

10.4. Запитать новый РП-10 кВ от двух устанавливаемых ячеек в РУ-10 кВ ПС 110 кВ Бор (ПС №266 Бор) путем сооружения двух ПКЛ-10 кВ с применением кабелей из сшитого полиэтилена, сечением 500 мм². Более точные параметры определить проектом. Длина трассы составляет 7,0 км.

10.5. Произвести объемы работ по организации расчетного учета электропотребления, а именно:

- статический счётчик класса точности не хуже 0,5S/1,0;
- ТТ в трех фазах (допускается установка в двух фазах) с отдельной обмоткой для учёта классом точности 0,2S;
- установить ТН.
- организовать передачу данных на сервер АИИС КУЭ ОАО «МОЭСК»;
- типы оборудования и способ передачи данных определить на этапе проектирования;
- выполнить проект на установку ИК учёта ЭЭ, проект согласовать с филиалом энергосбытовой компанией и утвердить в ОАО «МОЭСК».

10.6. В РУ-10 кВ сооружаемого РП-10 кВ установить две ячейки для электроснабжения ООО «Стройкредо».

10.7. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки данных фидеров в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС 110 кВ Бор (ПС №266 Бор), включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.8. До ввода объектов в работу, Сетевой организации необходимо провести проверку выполнения технических условий с привлечением представителей Московского РДУ, результатом которой является справка (Акт) о выполнении технических условий, подписываемая ОАО «МОЭСК», ООО «Стройкредо» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ. В РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ смонтировать трансформаторы 10 /0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту.

11.2. Запитать новые РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ от двух устанавливаемых ОАО «МОЭСК» ячеек в РУ-10 кВ сооружаемого РП-10 кВ путем сооружения ЛЭП-10 кВ. Параметры ЛЭП-10 кВ определить проектом.

11.3. Схему сетей 10 - 0,4 кВ определить проектом.

11.4. Выполнить проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД.

11.5. В проекте предусмотреть раздел «Учет электрической энергии».

11.6. 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 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$).

11.7. Принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внешнего электроснабжения Заявителя, согласовать с Южными электрическими сетями - филиалом ОАО «МОЭСК».

11.8. 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».

Подключение заявленной мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

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 ООО «Стройкредо», а также Московского РДУ и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов ООО «Стройкредо» и служебной записки энергосбытовой компании.

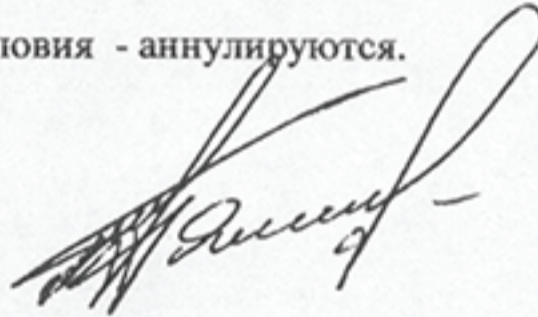
Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № МОА-13-302-1533/9450461 от «__»__20__г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает обязательств ОАО «Московская объединенная 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.

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

Все ранее выданные технические условия - аннулируются.

Директор
по перспективному развитию сети



А.М. Пятигор