



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

28.11.2012 № 34-08/1116-948731

На № _____ от _____

Приложение № 1
к договору № 11А-12-302-5469(938716)
от « _____ » _____ 20__ г.

ООО «ЖилИно»

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 присоединение энергопринимающих устройств
ООО «ЖилИно» к электрической сети

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **жилой микрорайон.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Солнечногорский р-н, в районе д.Голубое и д.Жилино.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **20000 кВт.**
4. Категория надежности: **II.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2015г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **четыре ячейки 10 кВ в РП №1 и четыре ячейки 10 кВ в РП №2. Нагрузка распределяется равномерно.**
8. Основной источник питания: **ПС 220 кВ Сигма (ПС №445 Сигма).**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Произвести ревизию первичного оборудования, наладку защит, оперативных цепей, сигнализации, телемеханики и узлов учета электроэнергии в четырех ячейках на разных секциях шин в новом ЗРУ-10 кВ ПС 220 кВ Сигма (ПС №445 Сигма).
 - 10.2. Запроектировать и построить двухсекционный РП №1 с вакуумными выключателями с пружинно-моторным приводом, с двумя секционными выключателями, разделенными огнестойкой перегородкой и АВР на стороне 10 кВ. Здание РП №1 кВ

должно быть с двухскатной крышей и кабельным полуэтажом. Строительная часть РП должна быть рассчитана на 22 ячейки. В РП №1 установить 10 ячеек (ВВ – 2шт., СВ – 2шт., ТН – 2шт., ТСН – 2 шт., линейные – 2 шт.). Тип и комплектность ячеек определить проектом. К РП-10 кВ предусмотреть круглогодичный подъезд персонала ОАО «МОЭСК».

10.3. Запроектировать и построить двухсекционный РП №2, с вакуумными выключателями с пружинно-моторным приводом, с двумя секционными выключателями, разделенными огнестойкой перегородкой и АВР на стороне 10 кВ. Здание РП-10 кВ должны быть с двухскатной крышей и кабельным полуэтажом. Строительная часть РП должна быть рассчитана на 22 ячейки. В РП №2 установить 10 ячеек (ВВ – 2шт., СВ – 2шт., ТН – 2шт., ТСН – 2 шт., линейные – 2 шт.). Тип и комплектность ячеек определить проектом. К РП-10 кВ предусмотреть круглогодичный подъезд персонала ОАО «МОЭСК».

10.4. Запитать новый РП №1 от двух ячеек в новом РУ-10кВ ПС 220 кВ Сигма (ПС №445 Сигма) путем прокладки двух ПКЛ-10 кВ с применением кабелей из сшитого полиэтилена, сечением 800 мм². (номера ячеек будут указаны после окончания реконструкции РУ-10 кВ). Ориентировочная длина трассы составляет 7 км. Более точные параметры определить проектом.

10.5. Запитать новый РП №2 от двух ячеек в новом РУ-10кВ ПС 220 кВ Сигма (ПС №445 Сигма) путем прокладки двух ПКЛ-10 кВ с применением кабелей из сшитого полиэтилена, сечением 800 мм². (номера ячеек будут указаны после окончания реконструкции РУ-10 кВ). Ориентировочная длина трассы составляет 7 км. Более точные параметры определить проектом.

10.6. Для резервирования нагрузки проложить две РКЛ-10 кВ между РП №1 и РП №2 с применением кабелей из сшитого полиэтилена, сечением 800 мм². Ориентировочная длина трассы составляет 1 км. Более точные параметры определить проектом.

10.7. В РУ-10 кВ РП №1 и в РУ-10 кВ РП №2 на разных секциях шин установить и наладить по четыре ячейки. Тип и комплектность определить проектом.

10.8. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки данных фидеров в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС 220 кВ Сигма (ПС №445 Сигма), включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.9. 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 ТУ, подписываемая ОАО «МОЭСК», Заявителем и Московским РДУ.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.2. Запитать новые РТП (ТП)-10 кВ от четырех установленных ячеек в РУ-10 кВ РП №1 и четырех установленных ячеек в РУ-10 кВ РП №2 путем сооружения ЛЭП-10 кВ. Длину трассы, марку, сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом. Более точные параметры определяются при проектировании специализированной организацией.

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

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

- установить измерительный комплекс учёта ЭЭ;

- ТТ в трех фазах (допускается установка в двух фазах) с отдельной обмоткой для учёта классом точности 0,2S;
- существующий 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 в филиале, энергосбытовой компании и утвердить в ОАО «МОЭСК».

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 Северными 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, исключаяющие 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».

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

Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ЦА-12-302-5489(938716) 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 Заказчиком Договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети.

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

И.о. генерального директора

П.А.Синютин

