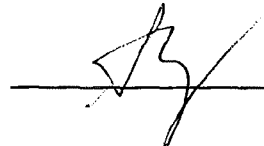


Приложение № 1
к договору ТП № МО-13-302-1924/92929
от " _____ " _____ 20 _____ г.

Утверждаю:
Заместитель начальника управления -
Начальник отдела резерва мощности
питающих центров


А.С. Кондратович

№ 34-08/1516-4423

«26» сентября 2013 г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

ДНП «Певчее».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства малоэтажной жилой застройки.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Наро-Фоминский район, с/п Первомайское, вблизи д. Клоково.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1300 кВт.**
4. Категория надежности: **II (вторая).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013-2016 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка – 1 линейная ячейка на I с.ш. в проектируемом РП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Леоново (№ 781).**
 - 7.2. **2 точка – 1 линейная ячейка на II с.ш. в проектируемом РП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Леоново (№ 781).****Нагрузка по точкам распределяется равномерно.**
8. Основной источник питания: **ПС 110/35/10 кВ Леоново (№ 781).**
9. Резервный источник питания: **ПС 110/35/10 кВ Леоново (№ 781).**
10. ОАО «МОЭСК» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. **Строительство распределительного пункта РП-10 кВ, 1 шт. РП выполнить двухсекционным, для присоединения Заявителя установить две линейные ячейки на разных секциях шин, предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала**

к РП. Размещение РП выполнить на территории земельного участка Заявителя.

10.1.2. Строительство двух КЛ-10 кВ от 2-х линейных ячеек устанавливаемых в РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Леоново (№ 781) до РП-10 кВ, протяженность каждой КЛ – 5 км, сечение кабеля 240 мм².

10.1.3. Организация учета электроэнергии на вновь сооружаемых объектах.

10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствуют.

10.3. Мероприятия, выполняемые иными энергетическими компаниями и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствуют.

10.4. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС 110/35/10 кВ Леоново (№ 781) включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.5. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения Заявителем технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РП, РТП (ТП)-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10 кВ от двух ячеек сооружаемого РП-10 кВ путем строительства ЛЭП-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение ЛЭП определить проектом.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД, в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года.

11.4. 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 напряжением 10 кВ не выше 0,4 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ОАО «МОЭСК» – Западными электрическими сетями.

11.6. 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».

11.7. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии ОАО «МОЭСК», а так же Заявителя, и после выдачи уполномоченным органом федерального государственного энергетического надзора разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от «___» _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.4. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.

12.5. Все ранее выданные технические условия аннулируются.

Заместитель начальника управления -
начальник отдела инженерного
обеспечения технологических
присоединений по Московской области



А.В. Назарьян