



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " _____ " _____ 20 _____ г.

Утверждаю:
Директор по
перспективному развитию сети

С.А.Подлесных

№ 34-08/ 385 - 4424

« 14 » марта 2014 г.

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

КОО «ОГИЛВИКСКО ЛИМИТЕД»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства комплекса объектов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Московская область, Красногорский район, г.п.Нахабино, мкр.Красногорский.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 14500 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: 2014-2016г.
7. Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. 1 точка – сооружаемая ячейка на 1-й секции в РУ-10 кВ РП-10 кВ №1;
 - 7.2. 2 точка – сооружаемая ячейка на 2-й секции в РУ-10 кВ РП-10 кВ №1;
 - 7.3. 3 точка – сооружаемая ячейка на 1-й секции в РУ-10 кВ РП-10 кВ №2;
 - 7.4. 4 точка – сооружаемая ячейка на 2-й секции в РУ-10 кВ РП-10 кВ №2;
 - 7.5. Нагрузка по точкам распределяется равномерно.
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145).
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145).
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, 2 шт. (РП №1 и РП №2). Каждый РП выполнить двухсекционным, для присоединения Заявителя в каждом РП-10 кВ установить на разных секциях шин по 2 линейные ячейки, предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП. Размещение РП выполнить на границе земельного участка Заявителя.
 - 10.1.2. Строительство двух КЛ-10 кВ от двух ячеек №104 и №206 в РУ-10 кВ ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145) до РП-10 кВ №1. Протяженность одной КЛ -10кВ 5 км, сечение кабеля 800 мм². Тип и параметры определить проектом.

10.1.3. Строительство двух КЛ-10 кВ от двух ячеек на III и IV секции РУ-10 кВ ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145) до РП-10 кВ №2. Протяженность одной КЛ -10кВ 5 км, сечение кабеля 800 мм². Тип и параметры определить проектом.

10.1.4. Строительство двух КЛ-10 кВ от двух ячеек в РУ-10 кВ РП №1 до РП-10 кВ №2. Протяженность КЛ -10кВ 1 км, сечение кабеля 500 мм². Тип и параметры определить проектом.

10.1.5. 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:

10.2.1. Запроектировать и соорудить III и IV секцию в РУ-10 кВ ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145):

10.2.2. На III и IV секции РУ-10 кВ ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145) установить и наладить две вводные ячейки, две ячейки ТН-10 кВ и две секционные ячейки с вакуумными выключателями. Тип и комплектность определить проектом. Более точные параметры определяются при проектировании специализированной организацией.

10.2.3. Вводные ячейки запитать от Т-3 и Т-4 с применением шинного моста. Более точные параметры определяются при проектировании специализированной организацией.

10.2.4. Установить и наладить на III и IV секции нового РУ-10 кВ ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145) две линейные ячейки. Тип и комплектность определить проектом.

10.2.5. Выполнить реконструкцию ВЛ 110 кВ Нахабино-Слобода с увеличением пропускной способности.

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

10.4. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино (№145) 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 технических условий (этапов технических условий) с привлечением представителей филиала ОАО «СО ЕЭС» Московского РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «МОЭСК», Заявителем и филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Запроектировать и построить РП, РТП (ТП) - 10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП) - 10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новую РП, РТП (ТП) - 10 кВ по сетям 10 кВ от двух ячеек на разных секциях шин в РУ-10 кВ РП-10 кВ №1 и двух ячеек на разных секциях шин в РУ-10 кВ РП-10 кВ №2 путем строительства ЛЭП-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего 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» - Северными электрическими сетями и с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

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, исключающие 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 электроприёмников, 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 или обеспечивает резервирование вышеуказанных электроприёмников по внутренней сети Заявителя. При установке 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» и Заявителя, а также Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и после выдачи уполномоченным органом федерального государственного энергетического надзора разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

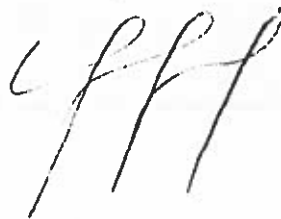
12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от «___» _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.4. В случае если в ходе проектирования, возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО «МОЭСК» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.

Ранее выданные технические условия аннулируются.

Директор департамента
инженерного обеспечения
технологических присоединений



И.О.Лущенко