


Приложение № 1
к договору ТП № 6586-409
от "15" сентября 20 06 г.

Утверждаю:
Директор
по перспективному развитию сети


_____ А.М. Пятигор

№34/08 - 563-15646

« 16 » сентября 20 06 г.

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

ЗАО «ДЕСНА-ЛЭНД»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства объектов ЗАО «ДЕСНА-ЛЭНД».**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **г Москва, п. Десеновское, в районе д. Десна, уч.29.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **5 000 кВт.**
 - 3.1. 1 этап (очередь) – 2400 кВт;
 - 3.2. 2 этап (очередь) – 2600 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- 2014 гг.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 1 этап (очередь):
 - 7.1. **1 точка – ячейка в РУ-10 кВ РП-10 кВ (Созидатель).**
 - 2 этап (очередь):
 - 7.2. **2 точка – ячейка в РУ-10 кВ РП-10 кВ (Созидатель).**
 - 7.3. **Нагрузка по точкам распределяется равномерно.**
8. Основной источник питания: **ПС-110/10/6 кВ Лесная (№377).**
9. Резервный источник питания: **ПС-110/10/6 кВ Лесная (№377).**
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-10кВ (Созидатель), 1 шт. РП выполнить двухсекционным, для присоединения заявителя установить по две линейные ячейки на каждой секции РП-10 кВ. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП.**

10.1.2. Строительство КЛ-10кВ от двух оборудованных ячеек в РУ-10 кВ ПС-110/10/6 кВ Лесная (№377) до РУ-10 кВ РП-10кВ (Созидатель), протяженность 7,5 км, сечение кабеля АСБ-3х240-10.

10.1.3. Строительство распределительного пункта РП-10кВ (Солнечное), 1 шт. РП выполнить двухсекционным, для присоединения заявителя установить по 1-ой линейной ячейки на каждой секции РП-10 кВ. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП.

10.1.4. Строительство КЛ-10кВ от двух оборудованных ячеек в РУ-10 кВ ПС-110/10/6 кВ Лесная (№377) до РУ-10 кВ РП-10кВ (Солнечное), протяженность 6,0 км, сечение кабеля АПвП-3(1х800)/70.

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. Строительство КЛ-10кВ от двух оборудованных ячеек в РУ-10 кВ РП-10кВ (Солнечное) до РУ-10 кВ РП-10кВ (Созидатель), протяженность 4,0 км, сечение кабеля АСБ-3х240-10.

10.2.2. Установка двух ячеек в РУ-10 кВ РП-10кВ (Созидатель).

10.3. Мероприятия, выполняемые иными энергетическими компаниями и необходимые для осуществления: 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-110/10/6 кВ Лесная (№377), 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».

11. Заявителю выполнить:

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

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

11.2. Выполнить 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 г.

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 10кВ 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 условия, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ОАО «МОЭСК» - Южные электрические сети.

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и

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. Подключение заявленной мощности 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 федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии ОАО «МОЭСК» и Заявителя, и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 6586-409 от «15» сентября 2006 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 1 год.

Ранее выданные технические условия №34-12/1569-1943 от 21.08.2006г. – аннулируются.

Начальник управления
инженерного обеспечения
технологических присоединений



И.О. Луценков