

Приложение № _____
к договору № ИА-12-302-3088(915448)
от "21" августа 2012г.

Копии:
ТРЭС
УКС

№ Ю8-13-202- 19419 (926016/111)
(номер ТУ)

« 05 » наброе 2013 г.
(дата ТУ)

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

Закрытое акционерное общество «РДГ Недвижимость»

(полное наименование организации – для юридического лица; фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства механизации строительства дачной застройки
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях, электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: механизация дачного строительства, г. Москва, п. Краснопахорское, вблизи д. Шахово, земельный участок с кад. № 50:27:0020101:731
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 250 (двести пятьдесят) (временное присоединение в счет ТУ № 34-08/989-920074 от 22.05.2013г.) кВт.
(если энергопринимающие устройства вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надёжности: III (третья)
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2013-2016
(если энергопринимающие устройства вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение годов ввода)
7. Точка (и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
(типичные варианты написания точек присоединения приведены в методических указаниях)
 - 7.1. 1 точка – ближайшая опора ВЛ-10кВ ф. 7 ПС-110/10 кВ Лебедево (№727) – 250кВт;
(наименование точки присоединения) *(максимальная мощность в точке присоединения)*
8. Основной источник питания ПС – 110/10 кВ Лебедево (№727)
9. Резервный источник питания отсутствует
10. ОАО «МОЭСК» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счёт средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствуют
(если энергопринимающие устройства вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых за счет средств платы за ТП)
 - 10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счёт средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствуют

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объёме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС _____ ПС – 110/10 кВ Лебедево (№727)
(указывается наименование основного и резервного источников питания)

включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.4. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения 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:

- запроектировать и построить ВЛЗ – 10 кВ от ВЛ – 10 кВ ф. 7 ПС – 110/10 кВ Лебедево (№727). Точный объем работ по сооружению сетей 10 -0,4 кВ с учетом требуемой категории надежности определить проектом. Установить ТП-10/0,4 кВ с установкой трансформаторов на разрешенную мощность. Тип ТП, количество ТП установить проектом.

- выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности.

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 6 кВ не выше 0,4 ($\text{tg } \varphi \leq 0,04$).

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 Южными электрическими сетями - филиал ОАО «МОЭСК».

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 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. 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 ОАО «МОЭСК» при участии Заявителя и подписания акта осмотра (обследования).

12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ИА-12-302-3088(915448) от « 21 » августа 2012 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 до выполнения ТУ № 34-08/989-920074 от 22.05.2013г. После выполнения ТУ № 34-08/989-920074 от 22.05.2013г. нагрузку отключить, электроустановку демонтировать.

13. Ранее выданные ТУ № Ю8-12-202-12153(912917/111) от 29.10.2012г. настоящими аннулируются.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг



Якунин Д.А.