



**Филиал ОАО «МОЭСК» -
Южные
электрические сети**

142117, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, А. 65
Тел.: (8-27) 546 767, (495) 715 9696 факс: (8-27) 546 701,
www.moesk.ru • ОКПО 11725443 ОГРН 1057746555811
ИНН/КПП 5036065113/503602002

Приложение № 1
к договору № Ю8-11-302-5187(905921)
от « 19 » марта 2012г.

15.04.2013 № Ю8-13-202-5646/306026/104

ДНП «Приокский заповедник»

На № _____ от _____

Копии:
Серпуховскому РЭС

**Технические условия
для присоединения к электрическим сетям (для физических лиц, в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная
мощность которых свыше 15 кВт и до 670 кВт включительно).**

ДНП «Приокский заповедник»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя проектируемая ТП-10/0,4кВ для электроснабжения дачной застройки /
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя дачная застройка, расположенная по адресу: М.О, Серпуховский район, в районе д.Сераксеево
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 250 /двести пятьдесят / (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя срок действия ТУ

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение годов ввода)

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения проектируемая опора ВЛЗ-10кВ фид. «Новинковский» с ТП-298
8. Основной источник питания ПС-110/10/6кВ № 748 «Лазарево»
9. Резервный источник питания ---
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Установку КРН-10кВ в месте отпайки от ВЛ-10кВ фид. «Новинковский» с ТП-298.
 - 10.2. Проверку выполнения технических условий, результатом которой является Акт осмотра, подписываемый ОАО «МОЭСК» и Заявителем.
 - 10.3. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению составляет акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт о технологическом присоединении по письменному запросу.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование и строительство:

- Строительство ВЛЗ-10кВ /отпайка от ВЛ-10кВ фид. «Новинковский» с ТП-298/.
- Установку ТП-10/0,4кВ с трансформатором 250кВА.
- Строительство ЛЭП-0,4кВ. Трассу ЛЭП, конструктивное исполнение определить проектом.

11.2. Разработку проектной документации внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД и Земельного кодекса (при строительстве объектов электроэнергетики Заявителем). В проекте предусмотреть раздел по организации расчетного учета электропотребления, в котором должны быть отражены вопросы: расчет потерь электроэнергии для технического учета, расчет выбора трансформаторов тока, расчеты сечений проводников вторичных измерительных цепей в соответствии с требованиями ПУЭ, монтажные схемы включения счетчиков, спецификация, содержащая параметры устанавливаемых средств учета. Проект согласовать: с ЮЭС ОАО «МОЭСК», с энергосбытовой организацией, с Федеральным Государственным энергетическим надзором.

11.3. На границе балансовой принадлежности электросети абонента и энергоснабжающей организации (в соответствии с Федеральным законом РФ от 23.11.2009 года № 261-ФЗ) установку многотарифного электронного электросчетчика (5-7,5А) классом точности не ниже 1,0. Рекомендуется установка прибора учета, обеспечивающего дистанционную передачу данных об электроэнергии. Счетчик должен иметь сертификат на утверждение типа средств измерений и внесен в Госреестр.

- Применить измерительные трансформаторы напряжения, класс точности 0,5. Выбрать измерительные трансформаторы тока (ТТ) класс точности 0,5 в соответствии с требованиями гл. 1,5 ПУЭ и разрешенной к присоединению нагрузкой; испытательная коробка обязательна. Трансформаторы тока должны соответствовать требованиям ГОСТ 7746-2001, выводы вторичных обмоток ТТ должны быть опломбированы.

Измерительные приборы не подключать к ТТ совместно с электросчетчиками.

11.4. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания смонтированного оборудования и защиты в соответствии с НТД.

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

13. Фактическое присоединение энергопринимающего устройства будет произведено после реконструкции ПС-110/10/6кВ № 748 «Лазарево».

Выданные ТУ № Ю8-11-202-6006(905921/102) от 12.08.2011г. настоящими аннулируются.



(подпись)

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

Д.А. Якунин

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)