

6148



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

142117, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д. 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 типовому договору
№ Ю8- 13-302-6148(916641)
от 04 июля 2013
присоединения к электрическим сетям
ДПК «Яблоневый сад»**

23.05.2013

№ Ю8-13-202-7634(916641/Ю3/Ю8)

На № _____ от _____

Копии:
Раменскому РЭС
УКС

**Технические условия
для присоединения к электрическим сетям (для физических, юридических лиц
или индивидуальных предпринимателей в целях технологического
присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность
которых свыше 15 кВт и менее 670 кВт).**

Дачный потребительский кооператив «Яблоневый сад»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя КТП №1032 для электроснабжения дачного потребительского кооператива

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:
дачный потребительский кооператив

Московская обл., Раменский р-н, с.п.Ульянинское, вблизи д.Бубново, уч. 50:23:0050449:98,
50:23:0050449:99, 50:23:0050449:95, 50:23:0050449:68, 50:23:0050449:67,
50:23:0050449:137, 50:23:0050449:138, 50:23:0050449:139, 50:23:0050449:140,
50:23:0050449:141, 50:23:0050449:167, 50:23:0050449:77, 50:23:0050449:83,
50:23:0050449:90, 50:23:0050449:109, 50:23:0050449:112

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: доп.220 (всего 250) кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается позитивное распределение мощностей)

4. Категория надежности III

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2013
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается позитивное распределение годов ввода)

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения отпайка от ВЛ-10кВ-аб.(ДПК «Яблоневый сад», ДПК «Ульянинские дачи») ф.3 ПС №635 «Степановская» до КТП №1032-аб.(ДПК «Яблоневый сад»)

8. Основной источник питания ПС №635 «Степановская», ф.3

9. Резервный источник питания ---

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Подготовку и выдачу технических условий;
- 10.2. Проверку выполнения технических условий Заявителем, составление Акта осмотра ЭПУ.

10.3. Проверку выполнения технических условий, результатом которой является Акт осмотра, подписываемый ОАО «МОЭСК» и Заявителем.

10.4. 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. - В КТП-1032-аб. (ДПК «Яблоневый сад») произвести замену трансформатора 40 кВА на трансформатор 250кВА для электроснабжения дачного потребительского кооператива.

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) (КРН-10кВ) 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 **три** года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)
Зам. директора по развитию и реализации услуг

Д.А. Якунин

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