

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
на заявку № ФО-РнД/336/12 от 04.05.2012

№ 810-8515/12

« » 201 г.

Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Дачное некоммерческое партнерство «Агро-клуб Усадьба»
(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя** *ЛЭП-10кВ и ТП-10/0,4кВ*
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя** *дачное некоммерческое партнерство
Ростовская область, Аксайский район, х. Махин, 1км на север*
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет (кВт)** *466,7кВт(Четыреста шестьдесят шесть кВт
семьсот Вт)*
4. **Категория надежности** *третья (466,7кВт(Четыреста шестьдесят шесть кВт
семьсот Вт)*
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение (кВ)** *10кВ*
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя** *в течение
12 месяцев с даты заключения договора*
7. **Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы)** *установлена на концевой
опоре ВЛ-10кВ расположенной на границе земельного участка Заявителя*
8. **Основной источник питания** *ПС 110/35/10кВ АС-1*
9. **Резервный источник питания** *не требуется*

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. На II с.ш. ПС 110/35/10кВ АС-1 установить, смонтировать и наладить линейную ячейку 10кВ №106 с вакуумным выключателем, трансформаторами тока класса точности 0,5s. Тип и марку устанавливаемого оборудования определить при проектировании.

10.2. Вновь смонтированную линейную ячейку:

- оборудовать микропроцессорной защитой типа «Сириус-2Л»;

- организовать учет электроэнергии с применением счетчика электрической энергии класса точности 0,5s. Тип счетчика определить при проектировании.

10.3. От линейной ячейки 10кВ №106 ПС 110/35/10кВ АС-1 до границ земельного участка Заявителя построить питающую линию 10кВ (протяженностью ВЛ-10кВ ≈ 7,1км, КЛ-10кВ ≈ 0,5км). Марку и сечение провода определить при проектировании. При строительстве новой ВЛ-10кВ в случае стесненных условий использовать трассу существующей ВЛ-10кВ №101 и ВЛ-10кВ №102.

10.4. Организовать учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности в шкафу учета, установив на концевой опоре электрический счетчик класса точности не ниже 1,0.

10.5. Трассу питающей линии 10кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями.

10.6. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР), включая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения нагрузки Заявителя. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. В районе нагрузок установить, смонтировать и наладить ТП-10/0,4кВ с трансформатором расчетной мощности и запитать ее через разъединитель 10кВ от концевой опоры построенной сетевой организацией ВЛ-10кВ от ПС 110/35/10кВ АС-1. Тип ТП-10/0,4кВ и тип разъединителя определить при проектировании.

11.2. От новой ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ объекта Заявителя построить питающие линии 0,4кВ. Протяженность, тип и марку провода определить при проектировании.

11.3. Трассы линий согласовать со всеми заинтересованными организациями в установленном порядке.

11.4. В РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ для технического учета установить электронный счетчик электроэнергии класса точности не ниже 1,0. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями Типовой инструкции по учету электроэнергии при её производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94).

11.5. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие качество электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97 в присоединенной сети.

11.6. Проектную документацию, **до начала выполнения технических условий**, согласовать с заинтересованными организациями, в том числе и с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и с органами Ростехнадзора на соответствие требованиям НТД.

11.7. Допуск электроустановки в эксплуатацию производится после осмотра и разрешения инспектора Ростехнадзора.

12. Срок действия технических условий:

Срок действия настоящих технических условий – 2года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Заместитель генерального
директора- директор филиала
ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

Н.В. Фёдоров

201 __ г.

