



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №07-отп- 1383 /56 от 05.07.2012 г.  
на технологическое присоединение  
к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»**

Технические условия являются неотъемлемым приложением к договору осуществления технологического присоединения и недействительны без его заключения.

**1. Основание:** заявка/письмо

Регистрация Заявителя: исх. №б/н от 05.06.2012 г. / исх. б/н от 20.06.2012 г.

Регистрация Сетевой организации: вх. №10-2282/т от 07.06.2012 г./ вх. №10-627/п от 26.06.2012 г.

2. **Полное наименование Заявителя:** Дачный потребительский кооператив «Иванова Фазенда».
3. **Наименование присоединяемого объекта:** ДПК «Иванова Фазенда».
4. **Место нахождения присоединяемого объекта:** Тульская область, Веневский район, в 750 м по направлению от н.п. Красный и граничит: с севера и с юга-земли леса (земли ГУТО «Веневское лесничество»), а с востока и с запада-земли коллективно-долевой собственности граждан СПК «Даровское».
5. **Максимальная мощность:** всего - 700 кВт.
6. **Точка присоединения к электрической сети:** ЛЭП 10 кВ «пос. Красный» - ответвление ЛЭП 10 кВ «Россия» от линейной ячейки «Россия» I СкШ 10 кВ ПС №56 110/35/10 кВ «Мордвес».
7. **Уровень напряжения в точке присоединения:** 10 кВ.
8. **Категория по надежности электроснабжения электроприемников:** III категория – 700 кВт.
9. **Обязательства Сетевой организации:**
  - 9.1. На ПС №56 110/35/10 кВ «Мордвес» спроектировать и выполнить установку устройств АРТ (автоматическая разгрузка трансформаторов) Т-1 и Т-2 с воздействием на коммутационный аппарат типа реклоузер ответвительного узла ЛЭП 10 кВ «пос. Красный» от ЛЭП 10 кВ «Россия» от линейной ячейки «Россия» 1 секции шин 10 кВ ПС №56 110/35/10 кВ «Мордвес».
  - 9.2. В проекте предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР) и АРТ, действующей на отключение нагрузки Заявителя при отключении одного из трансформаторов ПС №56 110/35/10 кВ «Мордвес» включая возможность дистанционного ввода графиков аварийного ограничения режима потребления (телеотключение нагрузки Заявителя с диспетчерского центра филиала «Тулэнерго» с контролем положения на диспетчерском пункте коммутационных аппаратов и контролем нагрузки питающих линий). Реализовать проектное решение.
  - 9.3. Спроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования. Выполнить расчет уставок вновь устанавливаемых устройств РЗА и их привязку к существующим устройствам РЗА. Определить достаточность существующих устройств РЗА в электрической сети 10 кВ, прилегающей к ПС №56 110/35/10 кВ «Мордвес» при необходимости выполнить их замену.
  - 9.4. Спроектировать и реализовать необходимый объем СДТУ, АСУ ТП для вновь устанавливаемого оборудования.

*Иванов Р. С. / 09.07.12 г.*

## 10. Обязательства Заявителя:

- 10.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
- 10.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Новомосковские электрические сети» филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 10.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору (органом государственного энергетического надзора).
- 10.2. Запроектировать и построить ЛЭП 10 кВ от ЛЭП 10 кВ «пос. Красный» - ответвление ЛЭП 10 кВ «Россия» от линейной ячейки «Россия» 1 секции шин 10 кВ ПС №56 110/35/10 кВ «Мордвес» до энергопринимающих устройств объекта Заявителя, в месте присоединения выполнить установку коммутационного аппарата типа РЛНД и коммутационного аппарата типа реклоузер. Первую опору ЛЭП 10 кВ Заявителя оборудовать как анкерную отпаечную ж/б опору. Тип (марка), сечение провода (кабеля) и трассу ЛЭП определить проектом.
- 10.3. **Учет электрической энергии** выполнить на границе балансовой принадлежности электрических сетей, с установкой электронного прибора учета активной и реактивной электрической энергии (в том числе включенного в состав автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающий удаленное снятие показаний приборов и позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии), класса точности 0,5S и выше. Предусмотреть подключение счетчика к ТТ и ТН через испытательную коробку, схема подключения должна предусматривать возможность измерения в каждой из трех фаз (трехэлементная схема). Средства учета разместить в пункте учета, либо в коммутационном аппарате типа реклоузер. Конструкцией пункта учета (реклоузера) должна быть предусмотрена возможность применения устройств защиты, предотвращающих несанкционированный доступ к средствам учета, для искажения результатов измерений, а также снятия показаний с прибора учета без нарушения устройств защиты (требования «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. №442 и «Правил учета электрической энергии», зарегистрированных Минюстом РФ от 24.10.1996 г. № 1182).
- 10.4. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения энергопринимающих устройств объекта Заявителя на напряжении 10-0,4 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной категорией надежности электроснабжения.
- 10.5. Запроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования. Выполнить расчет уставок вновь устанавливаемых устройств РЗА и их привязку к существующим устройствам РЗА.
- 10.6. Определить проектом уровень технологической и (или) аварийной брони. При определении проектом необходимости обеспечения бесперебойного питания электроприемников, перерыв в работе которых не допускается, запроектировать и установить автономные источники питания с устройством АВР. Исключить возможность параллельной работы автономного источника питания Заявителя с сетями ПО «Новомосковские электрические сети» филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 10.7. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения  $\text{tg } \varphi$  не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

