



Управление Компанией ОАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001

1314
05.05

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств

№ 1040-109 от «23» мая 2011г.

Технические условия № 21/25-32-117 от 23.05 2011г.
на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Нижновэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

(вновь присоединяемое энергопринимающее устройство)

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

1. Основание: заявка № 387 от 04.03.2011г.
2. Полное наименование Заявителя: Дачное некоммерческое партнерство «Дубрава».
3. Наименование присоединяемого объекта: дачный поселок 172 дома.
4. Место нахождения присоединяемого объекта: Нижегородская обл., Д-Константиновский район, в 1,2км по направлению на северо-восток от н.п. Новое Жедрино, уч.№ 19.
5. Максимальная мощность: Всего 1000 кВт.
6. Точки присоединения к электрической сети: ЛЭП-1015 ПС - 110/10кВ «Д.Константиново».
7. Уровень напряжения в точке присоединения: 10кВ.
8. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория- 1000 кВт.

9. Обязательства Сетевой организации:

- 9.1. Запроектировать и выполнить реконструкцию ЛЭП-1015 ПС «Д.Константиново»:
 - 9.1.1. в пролетах опор № 1-248 заменить существующий провод на провод большего сечения. Марку и сечение провода определить проектом.
 - 9.1.2. на опоре № 195 в сторону опоры № 196 установить разъединитель.
- 9.2. Запроектировать и построить участок ВЛ-10кВ от опоры № 42 за ЛР-156 ЛЭП-1006 ПС «Чернуха» до опоры № 255 ЛЭП-1015 ПС «Д.Константиново». Марку и сечение провода определить проектом.
- 9.3. Запроектировать и установить около опоры № 255 ЛЭП-1015 ПС «Д.Константиново» линейный разъединитель.
- 9.4. Определить достаточность существующих устройств РЗА в электрической сети 10кВ, прилегающей к объекту, при необходимости выполнить их замену.
- 9.5. Включить в графики и подключить к АЧР линии, питающие нагрузку заявителя.
- 9.6. Запроектировать и выполнить организационно-технические мероприятия по включению присоединяемой нагрузки заявителя в графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и под действие противоаварийной автоматики.
- 9.7. При наличии в проекте раздела по оснащению устройствами противоаварийной и режимной автоматики проектно-сметную документацию представить на согласование в Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Нижегородской области».

10. Обязательства Заявителя:

- 10.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта 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 «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 10.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с Волго-Окской Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- 10.2. Запроектировать и построить необходимое количество ТП-10/0,4кВ. Тип и мощность трансформаторов определить проектом.
- 10.3. Схему электроснабжения объекта на напряжении 10кВ определить проектом.
- 10.4. Схему электроснабжения дачного поселка на напряжении 0,4кВ определить проектом.
- 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. Определить достаточность существующих устройств РЗА в электрической сети 10кВ, прилегающей к объекту, при необходимости выполнить их замену.

2009

10.6. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности узел учета электрической энергии. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

10.7. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

10.8. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и Волго-Окской Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору с привлечением представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Нижегородской области» для осмотра.

10.9. Получить разрешение Волго-Окской Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

10.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

11. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

Заместитель директора
по реализации услуг
филиала «Нижновэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала ОАО «СО ЕЭС»
«Региональное диспетчерское управление
энергосистемы Нижегородской области»



Д.В. Лазебников

Соловьева В.А., 431-93-27

