

Утверждаю
Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»



А.А. Корнилов

“09” 10 2014 г.

**Техническое задание
на выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту Технологического присоединения
№3982839**

Вводное устройство жилого дома (Паршина В.В.), расположенное по адресу: Липецкая обл., Хлевенский район, с. Курино, ул. Московская, 29 “А”, кадастровый (или условный) номер: 48-48-17/017/2010-150.

1. Исходные данные:

- а. Район по среднегодовой продолжительности гроз – 80-100 часов.
- б. Район по степени загрязненности атмосферы – II.
- в. Район по толщине стенки гололеда – II.
- г. Район по ветровому давлению – III.
- д. Категория надежности электроснабжения – 3.
- е. Мощность объекта присоединения, номинальный уровень напряжения в точке разграничения балансовой принадлежности: 12,5 кВт (увеличение на 9,5 кВт)/(0,38/0,22 кВ).

ж. Состав работ:

1. Новое строительство и расширение:

- 1.1. От опоры №27 ВЛ-10 кВ Курино смонтировать ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 10 м).
- 1.2. На концевой опоре вновь монтируемого участка по п.1.1. смонтировать разъединитель 10 кВ.
- 1.3. От контактов разъединителя 10 кВ по п.1.2. смонтировать КЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 650 м) до проектируемой ТП-10/0,4 кВ.
- 1.4. Смонтировать ТП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 63 кВА.
- 1.5. От РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ смонтировать ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 10 м) к опоре №27 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246.
- 1.6. На опоре №34 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246 смонтировать мачтовый рубильник для присоединения существующего участка к реконструируемому по п.2.1.
- 1.7. Установить на проектируемом фидере 0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО “МРСК Центра” – “Липецкэнерго”.

2. Техперевооружение и реконструкция:

- 2.1. Произвести реконструкцию ВЛ-0,4 кВ от опоры №27 до опоры №34 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246 (ориентировочной протяженностью 240 м), с учётом замены существующего провода на СИП полнофазного исполнения, замен существующих опор на ж/б.
- 2.2. Произвести замену ответвлений к объектам от опоры №27 до опоры №34 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246 (ориентировочной протяженностью 105 м).
- 2.3. Произвести демонтаж провода от опоры №26 до опоры №27 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246 (ориентировочной протяженностью 40 м).
- 2.4. Произвести замену опоры №26 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246 на анкерного типа.
- 2.5. Произвести демонтаж провода от опоры №34 ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП №246 до объекта (ориентировочной протяженностью 20 м).

3. Схематично основной объем работ представлен в приложении 1.

1.1. Состав работ проводимых по данному техническому заданию:

- получение исходно-разрешительной документации на проектирование, проведение изыскательских работ (геодезических, при необходимости геологических) на месте выполнения работ;
- разработка проектно- сметной документации;
- согласование проектно-сметной документации с заинтересованными организациями, надзорными органами, филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»;
- согласование проектно-сметной документации с Заявителем технологического присоединения, учитывая соответствие проектных решений, принимаемых в рамках данного проекта и проекта Заявителя;
- производство строительно-монтажных работ (с поставкой материалов и оборудования);
- производство пуско-наладочных работ;
- проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию.

2. Требования к проектной документации:

2.1. Объем работ включаемых в проект.

- Проведение предпроектного обследования объекта. Определение различных вариантов прохождения трасс ЛЭП 10/0,4 кВ, с выбором оптимального варианта, с точки зрения технического и экономического обоснования; **место расположения ТП-10/0,4 кВ.** По результатам предпроектного обследования и материалов исходно-разрешительной документации фактические объемы проектирования могут быть изменены по согласованию сторон.
- Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства (реконструкции).
- Разделение ведомостей объемов работ и спецификаций материалов в составе проектной документации отдельно на:
 - 1) новое строительство и расширение.
 - 2) техперевооружение и реконструкция,
 в соответствии с составом работ, указанных в пп. 1, 2.
- В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе проектной документации и требования к их содержанию» проектная документация, должна, в том числе содержать:

Раздел «Пояснительная записка»:

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, при необходимости изъятия земельного участка;
- сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства;
- сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование.

2.2. Требования по предоставлению в ПСД землеустроительных, кадастровых и оценочных работ, работ по охране окружающей среды и охраны труда:

- обоснование размеров земельных участков, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объекта капитального строительства;
- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых предполагается размещение объекта капитального строительства;
- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объекта капитального строительства;

- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объекта капитального строительства;
- разработка и утверждение в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;
- оформление акта о выборе земельного участка для строительства (реконструкции) объекта капитального строительства с приложением к нему утвержденных в установленном порядке схем расположения каждого земельного участка в соответствии с возможными вариантами их выбора;
- получение в установленном порядке решения о предварительном согласовании места размещения объекта капитального строительства, утверждающее акт о выборе земельных участков;
- получение ТУ на пересечение линейного объекта капитального строительства с инженерными коммуникациями;
- подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объекта капитального строительства;
- подготовка в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объекта капитального строительства;
- определить размеры земельных участков и их координаты, необходимые для установки опор ВЛ, в соответствии с требованиями действующего законодательства и постановлением Правительства РФ № 486 от 11.08.2003 года;
- защиту ЛЭП 10-0,4 кВ и оборудования ТП от атмосферных и коммутационных перенапряжений;
- проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.;
- оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП;
- предусмотреть (в случае необходимости) разработку и согласование проекта освоения лесов;
- разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда». Предусмотреть проведение анализа необходимости оснащения птицезащитными устройствами участков воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ с неизолированными проводами, расположенных на пути пролегания сезонной миграции птиц и в местах их гнездования.

2.3. Требования к сметной документации:

- Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 года и текущем, сложившемся ко времени составления смет.
- Сметную стоимость строительства выполнить отдельно на:
 - 1) новое строительство и расширение.
 - 2) техперевооружение и реконструкцию,
 в соответствии с составом работ, указанных в пп. 1, 2.
- Сметную стоимость строительства выполнить отдельно на:
 - В сметную документацию включить затраты на проведение работ по:
 - согласованию со всеми заинтересованными сторонами;
 - налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством;

- все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС;
 - электротехнические измерения;
 - пуско-наладочные работы;
 - демонтаж утративших своё назначение, не пригодных к дальнейшему использованию ЛЭП 0,4кВ доставка демонтированных материалов и оборудования на склады РЭС (по согласованию с начальником РЭС);
 - утилизация строительного мусора и непригодных к дальнейшему использованию материалов;
 - расчистка и вырубка просек, обрезка крон деревьев и кустов для обеспечения расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса проводов и наибольшем их отклонении, утилизация порубочных остатков.
 - оформление земельного участка и разбивочные работы; затраты по отводу земельного участка, выдаче архитектурно- планировочного задания и выделению красных линий застройки;
 - плата за землю при изъятии (выкупе) земельного участка для строительства, а также выплата земельного налога (аренды) в период строительства;
 - плата за аренду земельного участка, предоставляемого на период проектирования и строительства объекта;
 - затратам, связанным с компенсацией за сносимые строения, садово- огородные насаждения, посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, ущерба, наносимого природной среде, возмещением убытков и потерь, по переносу зданий и сооружений (или строительству новых зданий и сооружений взамен сносимых).
- 2.4. Принятые проектные решения должны соответствовать действующим нормативным документам, а также «Положению ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному приказом ОАО «МРСК Центра» №22-ЦА от 28.01.2014 года.
- 2.5. Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр в электронном (сканированном) виде, на CD или DVD носителе. В электронном виде, текстовую и графическую части проекта представить в стандартном формате PDF, позволяющем просмотреть их и распечатать с помощью бесплатного ПО Adobe Reader, в виде одного файла с названием соответствующим шифру проекта и содержащим все части проекта. Сметную документацию представить в формате RTF или XLS (для просмотра и печати с помощью MS Office).
- 2.6. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» и передача её третьим лицам без согласия собственника запрещается.
- 2.7. Предусмотреть в проекте работы по благоустройству реконструируемых объектов электроэнергетики.
- 2.8. Проект согласовать с управлением Государственного экологического и технологического надзора по Липецкой области, РЭС и подразделениями и службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго», отделом перспективного развития, а также иными уполномоченными организациями.
- 2.9. Проект согласовать с Заявителем технологического присоединения, учитывая соответствие проектных решений, принимаемых в рамках данного проекта и проекта Заявителя.
- 2.10. В составе проекта выполнить Задание заводам-изготовителям на поставку оборудования и материалов.
- 2.11. **Общие требования к основному электротехническому оборудованию применяемому при проектировании электросетевых объектов.**
- а. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- положительное заключение МВК, ТУ для российских производителей, согласованные с ОАО «Россети», или иные документы, подтверждающие соответствие требованиям ОАО «Россети»;
 - оборудование, впервые поставляемое для нужд ОАО «МРСК Центра» должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;
 - оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах ОАО «МРСК Центра» (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант. Все электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны пройти аттестацию в аккредитованном центре ОАО «Россети»;
 - для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, сертификаты соответствия выпускаемого для других отраслей и ведомств функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
 - сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999 г»;
 - оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ 7-е издание), требованиям стандартов МЭК и ГОСТ и технической политике «МРСК Центра».
 - Поставка оборудования производится после получения письменного согласования филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»;
- б. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей:
- подрядчик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП);
 - объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.
- в. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения:
- упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

2.11.1. Приборы учёта электроэнергии должны:

- все приборы учёта электрической энергии, средства измерения, должны входить в перечень средств измерения, внесённых в Государственный реестр и допущенных к применению в Российской Федерации, и иметь действующие свидетельство о поверке и установленные пломбы лица, имеющего аккредитацию на право поверки средств измерений;
- соответствовать требованиям ГОСТ 52322-2005, ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» (для реактивной энергии - по ГОСТ 26035-83);
- иметь класс точности не ниже 1,0;
- обеспечивать функции хранения профиля нагрузки и измерений по зонам суток с глубиной хранения данных не менее 90 суток;
- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев;
- каналобразующая аппаратура, должна обеспечивать передачу информации в действующую систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» со скоростью не ниже 9600 б/с.

2.11.2. Измерительные трансформаторы тока должны:

- при новом строительстве и реконструкции энергообъектов соответствовать ГОСТ 7746-2001;
- входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и иметь действующее свидетельство о поверке;
- иметь класс точности измерительных обмоток не ниже 0,5S;
- соответствовать по классу напряжения, электродинамической и термической стойкости, климатическому исполнению;
- в электрических сетях с заземленной нейтралью устанавливаться в каждую фазу;
- исключается применение промежуточных трансформаторов тока;
- выводы измерительных обмоток трансформаторов должны иметь защиту от несанкционированного доступа.

Применяемые в системах учёта измерительные вторичные цепи должны:

- предусматривать возможность замены электросчётчика и подключения образцового счетчика без отключения присоединения (установка испытательных коробок, блоков);
- быть защищены от несанкционированного доступа;
- не допускается подключение в измерительную обмотку трансформаторов тока, используемую для учёта электроэнергии посторонних измерительных приборов.

3. Основные требования выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ

3.1. Требования к организации ремонтных, строительных работ:

- а. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности, охраны труда, санитарии и пожарной безопасности.
- б. Работы должны быть выполнены из материалов и оборудования Подрядчика. На всё имеющееся оборудование и материалы подрядчиком должна быть представлена подробная номенклатура.
- в. Подрядчик должен перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования.
- г. Подрядчик должен предоставить календарный, недельный сетевой график выполнения СМР с указанием конкретных объемов по объекту в физических параметрах и стоимостном выражении.

3.2. Основные требования к выполнению работ.

- а. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы в письменном виде с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- б. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению реконструкции объекта.
- в. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.
- г. При монтаже металлоконструкций, оборудования, проводов и тросов Подрядчик обязан применять передовые и наиболее рациональные методы монтажа.
- д. При выполнении строительных работ обязательно применение специальных мероприятий, обусловленных особыми условиями строительной площадки.
- е. До сдачи – приемки объекта в эксплуатацию подрядчик проводит согласование охранной зоны электросетевых объектов с органами Ростехнадзора в соответствии с Приказом №9 от 17.01.2013 г. «Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства».
- ж. Все строительные работы осуществлять в строгом соответствии со СНиП и ПУЭ и другими требованиями законодательства РФ. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом

производства работ), с учетом всех требований, предъявляемых к ним. ППР должен быть согласован с Заказчиком.

3.3. Правила контроля и приемки работ.

а. Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых изделий и материалов, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

б. Приемку строительного-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

в. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций при проведении строительного-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

3.4. Гарантии исполнителя строительных работ.

а. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструируемых и вновь построенных объектов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

б. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока.

в. Профессиональная ответственность строительного-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера по эксплуатации - начальник центра управления производственными активами

В.А. Тихонов
« 09 » 10 2014г.

Начальник управления перспективного развития

О.А. Середкин
« 09 » 10 2014г.

Исп. А.С. Путилин

717 3921891
1892



№ 4 «Курьер»

11046071

Курбанов А.В.
Савин С.А.
Головин А.М.
Алурван Ю.Ю.

Салин С.А.
Головин А.М.
Алутмен Ю.Ю.

1-3

