

Утверждаю

Первый заместитель директора

– главный инженер филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»

А.А. Корнилов

« 22 » 10 2014 г.

Техническое задание

на выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту Технологического присоединения

№ 4028302, № 4030784, № 4031090

вводного устройства строящихся жилых домов (Ларина Светлана Александровна, Хришков Владимир Владимирович, Ларин Олег Александрович), расположенных по адресам: Липецкая обл., Липецкий район, с. Грязное, ул. Громова, д. 39в, д. 39 Б, д. 39 а.

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 – III.
- г. Район по ветровому давлению – II.
- д. Категория надежности электроснабжения – 3.
- е. Мощность объектов присоединения, номинальный уровень напряжения в точке разграничения балансовой принадлежности: 12,5кВт/380/220 В.
12,5кВт/380/220 В.
12,5кВт/380/220 В.

Состав работ:

Новое строительство и расширение:

- от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №737 смонтировать ВЛ 0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 50 м) к опоре №42 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №209. Трассу, тип опор, марку и сечение провода определить проектом.
- от реконструируемой опоры №34 фидера №2 ТП №209 смонтировать ВЛИ 0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 140 м) к границе земельного участка Заявителя. Трассу, тип опор, марку и сечение провода определить проектом. Концевая опора вновь монтируемого участка ВЛИ 0,4 кВ подлежит установке в радиусе 5-ти метров относительно центра с координатами 52.368576 N, 39.394891 E – в системе координат GPS, которая располагается не далее 20 м от границы земельного участка Заявителя.
- установить в ТП №737/100 кВА на фидере №2 балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».

Техническое перевооружение и реконструкция:

- от опоры №31 до опоры №34 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №209 произвести реконструкцию ВЛ 0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 140 м), с учётом замены существующего провода на СИП полнофазного исполнения, замен существующих опор на ж/б.
 - от опоры №31 до опоры №34 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №209 произвести замену ответвлений к объектам на СИП (ориентировочной протяженностью 30 м).
 - произвести замену опор №29, №31 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №209 на анкерного типа.
 - произвести демонтаж провода от опоры №29 до опоры №31 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №209 по цепи (ориентировочной протяженностью 30 м).
- 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 0,4-6-10 кВ с выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования. По результатам предпроектного обследования и материалов исходно-разрешительной документации фактические объёмы проектирования могут быть изменены по согласованию сторон.
- Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства (реконструкции).
- Разделение ведомостей объёмов работ и спецификаций материалов в составе проектной документации отдельно на:
 - 1) новое строительство и расширение;
 - 2) тех. Перевооружение и реконструкцию,в соответствии с составом работ, указанным в п. 1.
- 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 1 «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 представлению в ПСД землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

- 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 0,4-6-10 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».

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) тех. перевооружение и реконструкцию,
 в соответствии с составом работ, указанном в п. 1.
- 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 0,4-6-10 кВ, ТП, 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 «Технической политике ОАО «МРСК Центра» в распределительном электросетевом комплексе», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 года и Концепции построения распределительной сети 0,4-10 кВ с переносом пунктов трансформации электроэнергии к потребителю;
- 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.
- г. 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;
 - Каналообразующая аппаратура, должна обеспечивать передачу информации в действующую систему АСКУЭ филиала ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» со скоростью не ниже 9600 б/с.
- д. 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 счётчика 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, понедельный 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 ВЛ с органами Ростехнадзора в соответствии с Приказом № 179 от 24.05.2010 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 строительно-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 строительно-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 строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

*Заместитель главного инженера по
эксплуатации - начальник центра
управления производственными
активами*

В.А. Тихонов

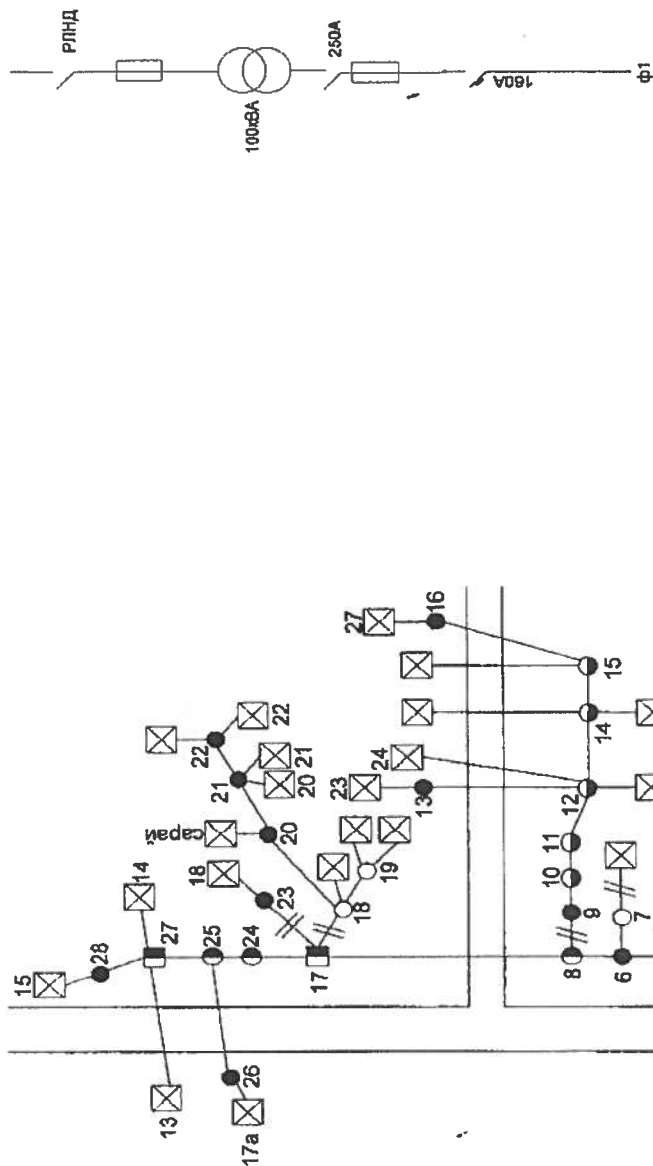


*И.о. начальника управления
перспективного развития*

Л.Н. Бухалова



Таблица записей о местном швенте в сети ВЛ			
Дата внесения изменений	Содержание изменений	Должность, Ф.И.О.	Обозначение внешнего источника изменений



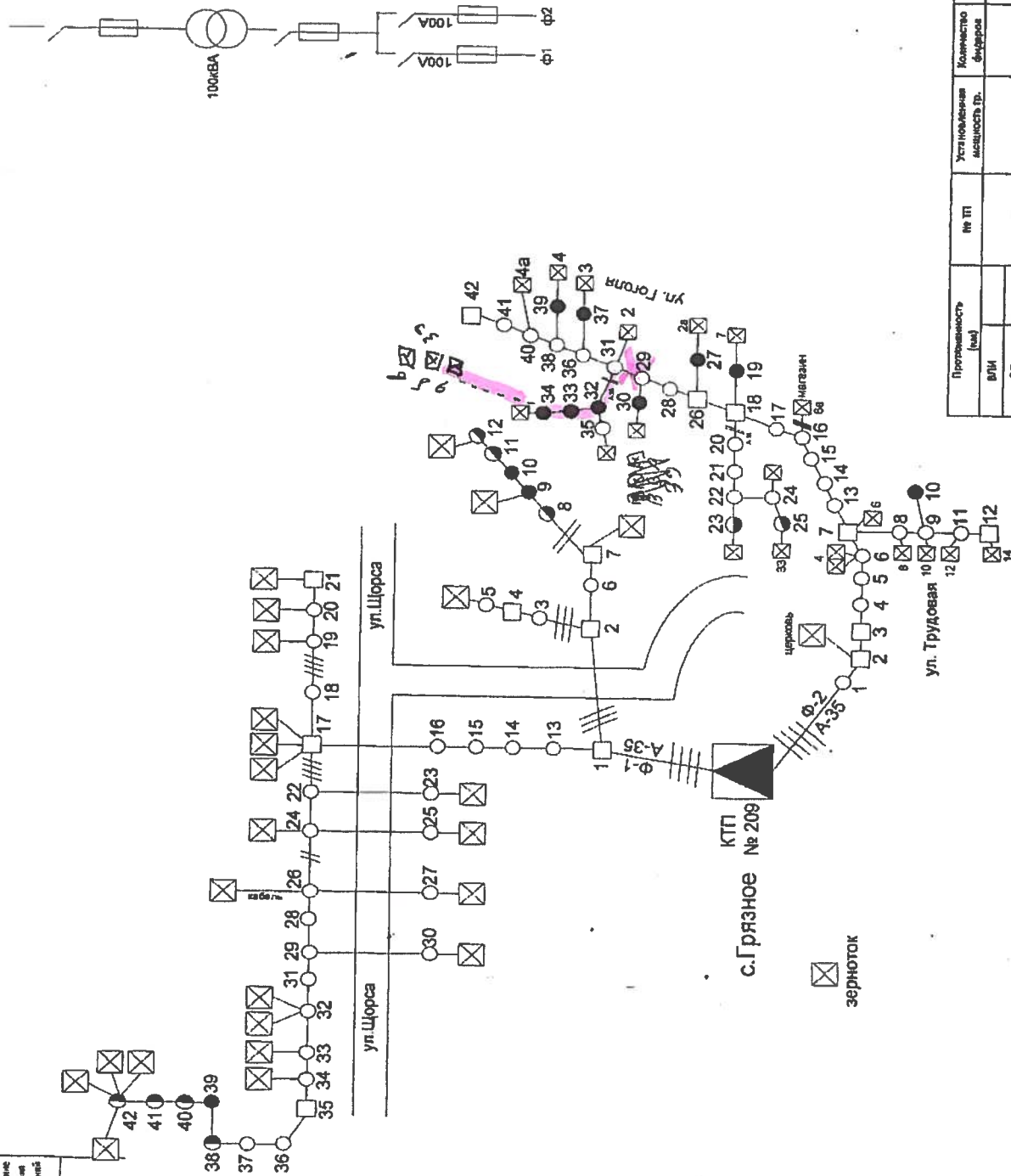
с.Грязное

КТП Ул.Гоголя № 737



Протяженность (км)	№ ТП	Установленная мощность тр.	Количество фидеров	Количество абонентов
ВЛ				
ВЛ	737	100	2	
КЛ				
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 737; ВЛ-10 кВ «Муром Степаш».				
Гл. инженер	Бугаков В.Н.	Лицевой РЭС	Коп-во	1
Начальник ОТ	Тоболкин В.Н.		Лист	1
Мастер	Подгорных А.Н.			
Техник ПТ	Кулешова Е.Н.			2012

Таблица данных о вводе кабельной в сеть ВЛ			
Дата испытания кабелей	Содержание измерений	Длина, О.М.	Показание подстанции вводного кабеля



Протяженность (км)		№ ПП	Установленная мощность тр.	Количество фидеров	Количество абонентов	
ВЛ						
ВЛ						
КЛ						
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 209: ВЛ-10 кВ «Хутор Станица».						
Гл. инженер	Телугина М.А.	209	100	2	1	
Начальник ОПГ	Татаренко О.В.					
Мастер	Поддубинская А.Н.					
Техник ПП	Кузнецов Е.Н.	Липовый РЭС				
				Кол-во	1	
				Лист	1	
				2014		

