


«Утверждаю»
Первый заместитель директора
- главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
А.Н. Павлов
 02 2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №60-ЛУМ(ПИР)

по инвестиционному проекту (код ЯР-2521)

" Монтаж разъединителя РЛР (1 шт) и дополнительной опоры (1 шт) ВЛ 6 кВ ф.603 ПС 35/6 кВ Купань для присоединения строящегося СТП 6/0,4 кВ в рамках мероприятий повышения надежности э/снабжения потребителей с. Купань Переславский район"

на проектирование

реконструкции ВЛ 6кВ № 603 ПС Купань (инв. №3003699)

по инвестиционному проекту (код ЯР-2522)

«Строительство СТП 6/0,4 кВ ф.603 ПС 35/6 кВ Купань в районе оп.№17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Село Купань в рамках мероприятий повышения надежности э/снабжения потребителей с. Купань Переславский район (трансформаторная мощность 0,063 МВА)»

на проектирование

строительства ТП 880

по инвестиционному проекту (код ЯР-2523)

«Реконструкция КТП 6/0,4 кВ ТП Село Купань ф.603 ПС 35/6 кВ Купань с заменой трансформатора 250 на 400 кВА по техсостоянию с. Купань Переславский район (трансформаторная мощность 0,400 кВА)»

на проектирование

реконструкции ТП 168 (Село Купань) (инв. №11005560)

по инвестиционному проекту (код ЯР-2524)

«Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, 2, 3, 4, 5 ТП Село Купань ф.603 ПС 35/6 кВ Купань с заменой провода на СИП и опор (72 шт) по техсостоянию с. Купань Переславский район (протяженность 5,6 км)»

на проектирование

реконструкции ВЛ-0,4кВ от КТП Купань ВЛ-6кВ №603 ПС Купань (инв. №12004265-00)

по инвестиционному проекту (код ЯР-2525)

«Строительство ВЛ 0,4 кВ от строящейся СТП 6/0,4 кВ ф.603 ПС 35/6 кВ Купань до оп.№12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Село Купань в рамках мероприятий повышения надежности э/снабжения потребителей с. Купань Переславский район (протяженность 0,040 км)»

на проектирование

строительства ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 880

по инвестиционному проекту (код ЯР-2526)

«Строительство участков ВЛ 0,4 кВ №№1, 2 ТП Село Купань ф.603 ПС 35/6 кВ Купань в рамках мероприятий повышения надежности э/снабжения потребителей с. Купань Переславский район (протяженность 0,2 км) »

на проектирование

реконструкции ВЛ-0,4кВ от КТП Купань ВЛ-6кВ №603 ПС Купань (инв. №12004265-00)по инвестиционному проекту (код ЯР-2527)

«Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 292 ф.603 ПС 35/6 кВ Купань с заменой провода на СИП и опор (10 шт) по техсостоянию с. Купань Переславский район (протяженность 0,725 км)»

на проектирование

реконструкции ВЛ-0,4кВ от КТП Купань ВЛ-6кВ №603 ПС Купань (инв. №12004265-00) строительства защитного ограждения ТП 168 (Село Купань)

1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию для реконструкции/нового строительства объектов расположенных в

Область	Район
Ярославская	Переславский

руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе».

1.2 Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости).

2. Исходные данные на проектирование.

2.1. Основные объемы работ приведены в Приложении №1 к настоящему ТЗ.

3. Обоснование для проектирования.

3.1. Инвестиционная программа Филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

4. Требования к проектированию.

4.1. Техническая часть проекта в составе:

4.1.1 Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство;
- сведения о линейном и площадном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;
- технико-экономическую характеристику проектируемого объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

3.1.2 Проект полосы отвода:

Предоставить в адрес Заказчика пакет документов по исполнительной документации, в т.ч. в обязательном порядке геодезическую исполнительную съемку построенного/реконструируемого объекта, согласованный со всеми заинтересованными лицами.

• Привести в текстовой части

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;
- обоснование планировочной организации земельного участка;
- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода;
- получение решения о предварительном согласовании места размещения объекта строительства;

• Привести в графической части

- привести в графической части схему планировочной организации земельного участка, схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, план трассы на действующем топоматериале на бумажном носителе в масштабе 1:500 и в электронном виде с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса, надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки.

4.1.3 Конструктивные решения:

- *Привести в текстовой части*
 - сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
 - описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
 - описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор;
 - описание конструкций фундаментов, опор;
 - описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
 - сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;
- *Привести в графической части*
 - чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;
 - схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
 - схемы крепления опор и мачт оттяжками;
 - схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;
 - схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

4.1.4 Проект организации строительства:

- *Привести в текстовой части*
 - характеристику трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;
 - сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;
 - сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
 - перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

- *Привести в графической части*
 - организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного и площадного объекта с указанием технологической последовательности работ.

4.1.5 Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части)

4.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

4.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

4.2. Стадийность проектирования:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);
- разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

4.3. Требования к оформлению проектной документации:

- оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;

- получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

- выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

5. Требования к сметной документации:

- выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

- при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Ярославской области;

- сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

- для оценки стоимости инновационных решений относительно общей сметной стоимости, в сметной документации должна быть представлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пуско-наладке и т.п.;

- проектно-сметная документация должна включать в себя отчет о технико-экономическом сравнении вариантов импортного и отечественного оборудования, при включении в проектные решения оборудования импортного производства;

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

(Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.)

6. Требования к проектной организации:

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительных работ;

- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

7. Требования к применяемым техническим решениям.

7.1. Общие требования:

- выбор оборудования импортного производства необходимо производить на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами;
- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и импортного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);
- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
- провести мониторинг рынка новой техники и технологий с оценкой возможности их применения в проекте. Тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на стадии проектирования. Инновационные решения оформить отдельным разделом проекта.
- защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- Выполнить проверку ТТ на 10 % погрешность с учетом существующей и перспективной мощности. Выполнить расчет токов к.з., предусмотреть проверку чувствительности защит. В случае необходимости справочно представить в проекте предложение о замене оборудования.

7.2. Основные требования к проектируемому ЛЭП.

Тип провода ВЛ 6 кВ	СИП-3
Способ защиты ВЛЗ 6 кВ от перегрева проводов	Разрядники мультикамерные
Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ	СИП-2
Тип провода ответвления ВЛ – 0,4 кВ	СИП-4
Совместная подвеска	да
Материал промежуточных опор 6 кВ	Бетон/ композит - на основании ТЭО
Материал анкерных опор 6 кВ	Бетон
Материал промежуточных опор 0,4 кВ	Бетон
Материал анкерных опор 0,4 кВ	Бетон/металл
Дополнительные жилы для уличного освещения для ЛЭП 0,4 кВ	да
Изгибающий момент стоек для ВЛ 6 кВ (не менее), кН·м	50
Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м	30
Линейная изоляция	Стекло/фарфор
Заходы на ТП	Воздушный

– при новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ применять стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО "МРСК Центра" опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двухстоечных железобетонных или деревянных опор применять СМО при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014 ".

– при прохождении ВЛ 10 кВ в труднодоступной, населенной местности необходимо применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применение защищенного провода 10 кВ);

– сечение провода на магистрали ВЛ 0,4-10 кВ должно быть не менее 70 мм²;

– в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

– ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм²;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 31946-2012.

Требования к линейной арматуре для ВЛИ-0,4 кВ:

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005;

– анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм²;

– для ответвления к вводу должны применяться зажимы с раздельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;

– ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;

– подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;

7.3. Основные требования к проектируемым КТП 10/0,4 кВ.

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение		
Тип КТП		тупиковая
Конструктивное исполнение КТП		киосковая
Климатическое исполнение и категория размещения		УХЛ1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		не менее IP 23
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		да
Количество трансформаторов		1
Тип ввода ВН		воздушный
Тип ввода НН		воздушный
Коридор обслуживания	в РУВН	нет
	в РУНН	нет
Силовой трансформатор		
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		400
Частота, Гц		50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Потери ХХ, Вт, не более		610
Потери КЗ, Вт, не более		4600
Схема и группа соединения обмоток		Δ/Y _n (Y/Z _n)

Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ ±2х2,5%							
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150	УЗ							
Требования к электрической прочности	ГОСТ 1516.1							
Защита от перегрузки	нет/да							
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12							
Срок службы, лет	30							
РУ ВН								
Число отходящих линий	1							
Тип защитного аппарата	Предохранитель и разъединитель							
Номинальный ток, А	по проекту							
Номинальный ток отключения, кА	по проекту							
Ток термической стойкости, кА, не менее	по проекту							
Ток электродинамической стойкости, кА, не менее	по проекту							
Секционирование РУВН	нет							
Защита от перенапряжений	ОПН							
РУ НН								
Число отходящих линий	4							
Тип вводного коммутационного аппарата	Автоматический выключатель и рубильник							
Номинальный ток вводного аппарата, А	по проекту							
Тип коммутационного аппарата отходящих линий	автоматический выключатель							
Отходящие линии	Номер линии	1	2	3	4	5	6	7
	Номинальный ток , А	по проекту						
Учёт в РУНН (ввод, отходящие линии)	да							
Контроль напряжения на шинах 0,4 кВ	нет							
Шкаф уличного освещения	нет							
Тип счётчика	многофункциональный (акт., реакт.) со встроенным GSM-модемом							
Устройство сбора и передачи данных	нет							
Номинал трансформаторов тока	по проекту							
Амперметры на вводе	нет							
Блок собственных нужд	нет							
Наличие АВР	нет							
Наличие автоматического управления фидером уличного освещения	нет							
Секционирование по РУНН	нет							
Защита от перенапряжений	ОПН							

– схема Y/Y_n допускается при соответствующем обосновании, например, замена вышедшего из строя трансформатора на двухтрансформаторной ТП, если оставшийся в работе тр-р имеет схему Y/Y_n .

– выбор типов КТП осуществлять в соответствии с оперативным указанием ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

– крепление створок ворот и дверей должно быть выполнено на внутренних петлях. Замки на дверях - внутреннего исполнения, должны иметь простую и надежную конструкцию и открываться одним ключом. Двери и створки ворот должны иметь фиксацию в крайних

положениях. Двери, жалюзи и замки должны иметь противовандальное исполнение. Предусмотреть петли для навесных замков;

- корпус (для исполнения киоск и контейнер) – коррозионностойкая эмаль по грунтовке/грунт-эмаль, двери – краска полимерная порошковая, цвета в соответствии с корпоративным стандартом ПАО «МРСК Центра»;

- отсеки силовых трансформаторов в КТП должны иметь защитные барьеры.

- токоведущие части 0,4 кВ, находящиеся под напряжением должны быть изолированы.

- в качестве уплотнителей на дверях, использовать долговечные материалы устойчивые к атмосферным воздействиям (диапазон рабочей температуры от + 40° С до –45° С);

- конструкция крыши должна исключать сток воды с крыши на стены;

- необходимо наличие блокировок: привода заземлителя и выключателя нагрузки, дверцы предохранителей высоковольтного отсека, главных и заземляющих ножей разъединителя и др.;

- окраску КТП выполнить в соответствии с утвержденными корпоративными цветами ПАО «МРСК Центра», на дверях КТП нанести диспетчерские наименования, знаки безопасности, логотип ПАО «МРСК Центра» и телефон.

- предусмотреть технические мероприятия для обеспечения подключения к ТП резервного источника электроэнергии.

8.4. Требования безопасности электроустановок:

По периметру КТП предусмотреть установку ограждений:

- высота ограждения должна составлять не менее 1,8 м.

- расстояние от ограждения до КТП должно быть не менее 2 м.

- предусмотреть в ограждении дверь шириной 0,8 м. Оборудовать дверь запирающим устройством, использующимся в КТП (для возможности открытия одним ключом)

- предусмотреть съемную(разборную) часть ограждения со стороны двери трансформаторного отсека.

Полотно просматриваемого ограждения может быть изготовлено из:

- сварной металлической (стальной) сетки или решетки с диаметром прута не менее 5 мм, имеющей антикоррозионную защиту;

- сварной решетки, изготовленной из прямоугольного профиля сечением от 25х25 до 30х30 мм;

- композиции двух элементов (сварная сетчатая панель и плоская АКЛ).

В комплексе охранной системы должны применяться только стандартные, серийно выпускаемые и надлежащим образом сертифицированные аппаратные средства.

Структура комплекса сигнализации должна включать в себя:

- систему охранной сигнализации с выводом сигнала на диспетчерский пункт путем отправки SMS сообщения по сети GSM, с использованием ревунов.

8.3. Основные требования к проектируемым СТП 10/0,4 кВ.

Наименование		Параметры
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		63
Число фаз / частота Гц		3/50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Потери ХХ, Вт, не более		220
Потери КЗ, Вт, не более		1350
Схема и группа соединения обмоток		Δ/Υн (Υ/Ζн)

Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$
Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее	по проекту
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12
Срок службы, лет	30
Учёт в РУНН (ввод/отходящие линии)	да
Тип счётчика	многофункциональный (акт., реакт.) со встроенным GSM-модемом
Наличие УСПД	нет

– гофрированный бак трансформатора несущей конструкции, без гофры на задней, прилегающей к телу опоры, стенке трансформатора, с увеличенными ребрами трех оставшихся гофрированных стенок бака для обеспечения необходимого уровня охлаждения (в соответствии с тепловым расчетом);

– СТП должна быть выполнена в соответствии с патентами ПАО «МРСК Центра» № 101278 от 10.01.2011; № 133982 от 27.10.2013 г.; № 146463 от 10.09.2014;

– трансформатор должен быть оснащен навесной системой крепления на опоре (без устройства дополнительной площадки);

– высоковольтные вводы 10 кВ и выводы 0,4 кВ трансформатора должны быть закрыты и защищены от коррозии и окисления термоусаживаемыми муфтами (герметичные выводы 10 и 0,4 кВ с использованием втулки с резьбой с покрытием термоусаживаемой трубкой).

– выводы 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 (6) кВ должны быть расположены ближе к опоре;

– спуск 10 (6) кВ выполнить проводом СИП-3, выполнить изоляцию контактных соединений высоковольтных вводов 10 кВ и выводов 0,4 кВ термоусаживаемыми материалами;

– защиту обмотки НН трансформатора осуществить 3-х фазным мачтовым рубильником с предохранителями 0,4 кВ или автоматическим выключателем стационарного исполнения на вводе 0,4 кВ, монтируемый в шкафу на одной опоре с СТП.

– на присоединения потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются;

– разъемы для подключения переносного заземления при работах на СТП со стороны 10 кВ выполнить на соседней опоре от опоры с трансформатором;

– присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 (6) кВ выполнить через блок предохранителей 10 (6) кВ, монтируемые на отдельной опоре. Разъединитель рубящего типа 10 кВ установить в начале отпайки при групповом применении СТП, у СТП на отдельной опоре – при подключении одной СТП.

– предусмотреть технические мероприятия для обеспечения подключения к ТП резервного источника электроэнергии.

8. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

8.1. Сроки выполнения работ: начало – с момента подписания договора, окончание - в течение 20 недель с момента подписания договора.

Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

8.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

9. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проекту.

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Положение ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 22.02.2017 № 252);
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Альбом фирменного стиля ПАО «МРСК Центра», утвержденный приказом № 314 – ЦА от 04.08.2015 «Об использовании корпоративной символики ПАО «МРСК Центра» в действующей редакции;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ».

Начальник УТР

Р.В. Трубин

Заместитель директора
по капитальному строительству

А.В. Бугров

Заместитель директора по безопасности –
начальник отдела безопасности

Г.В. Ширшаков

Гусарникова А.Ю.

Тема бр... —

Приложение №1 к ТЗ №60-ЛУМ(ПИР)

- 1.1. Предусмотреть проектом реконструкцию ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с монтажом участка ВЛ-10 кВ от места в районе опоры №97 до места в районе опоры №17 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань» (протяженностью ~ 0,01 км)
- 1.2. Проектом предусмотреть установку разъединителя РЛР-10 на отпаечной опоре ВЛ-6 кВ (1 шт.)
- 1.3. Проектом предусмотреть строительство ТП 880 в районе опоры №17 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань» столбового типа, мощность тр-ра 63 кВА. (1 шт.)
- 1.4. Проектом предусмотреть реконструкцию КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой на ТП 10/0,4 кВ, мощность тр-ра 400 кВА (1 шт.) (с установкой защитного ограждения).
- 1.5. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с демонтажем участка ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ в пролете опор №1-2-3-11-12 (ориентировочной протяженностью ~ 0,2 км)
- 1.6. Проектом предусмотреть строительство ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 880 от РУ-0,4 кВ до опоры №17 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», (ориентировочной протяженностью ~ 0,1 км), с переводом на нее нагрузок с опор №12-23 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 880 от РУ-0,4 кВ до опоры №17 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань».
- 1.7. Предусмотреть проектом реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1,2,3,4 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой провода (ориентировочной протяженностью ~ 3,5 км)
- 1.8. Предусмотреть проектом реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1,2,3,4 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой опор на ж/б (ориентировочно 65 шт.), с заменой на металлические опоры (ориентировочно 7 шт.).
- 1.9. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1,2,3,4 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой ответвлений (ориентировочно 84 шт.)
- 1.10. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с демонтажем участка ВЛ-0,4 кВ в пролете опор №8-16 (ориентировочной протяженностью ~ 0,04 км)
- 1.11. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», со строительством участка ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 до опоры №23 (ориентировочной протяженностью ~ 0,2 км)
- 1.12. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-250 кВА «Село Купань» ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с монтажом участка ВЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры до ТП 292 ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань» (ориентировочной протяженностью ~ 0,2 км), с переводом нагрузки в пролете опор №5-27 на ТП 292.
- 1.13. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1,2 ТП 292 ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой провода (ориентировочной протяженностью ~ 0,45 км)
- 1.14. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1,2 ТП 292 ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой опор на ж/б (ориентировочно 10 шт.),
- 1.15. Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1,2 ТП 292 ВЛ-6 кВ №603 ПС 35/6 кВ «Купань», с заменой ответвлений (ориентировочно 11 шт.)

Начальник УТР

Р.В. Трубин

Гусарика А.Ю.

