

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора по

техническим вопросам

Главный инженер филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

Киреевко Николай Петрович

« 12 » августа 2014г.

Приложение № 1

к Поручению филиала ОАО

«МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

№ ____ от ____ . ____ 2014г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №81-16-8-312к

на проведение конкурса по выбору подрядчика на проектирование и выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Реконструкция ЗТП-141 КЛ-6кВ №609 ПС 35/6 кВ «ВРЗ» со строительством КЛ-0,4кВ, реконструкция ЗТП-144 КЛ-6кВ №645 ПС 110/35/6 кВ «Рославль» со строительством КЛ-0,4кВ и ВЛ-0,4кВ и реконструкция фидера «ул.Островского» ЗТП-144», расположенному по адресу г.Рославль, ул.Островского, уч.4.

1. Основные объемы работ.

1.1. Выполнить проектирование и реконструкцию ЗТП-141 КЛ-6кВ №609 ПС 35/6 кВ «ВРЗ» со строительством КЛ-0,4кВ, реконструкция ЗТП-144 КЛ-6кВ №645 ПС 110/35/6 кВ «Рославль» со строительством КЛ-0,4кВ и ВЛ-0,4кВ и реконструкция фидера «ул.Островского» ЗТП-144, расположенных в:

Табл.1

Область	Район	Город, деревня	Инв. номер	Номер осн. средства	Наименование основного средства
Смоленская	Рославльский	г.Рославль, ул.Островского	345688700	13002698	Оборудование ЗТП №141
			345689400	13002699	Оборудование ЗТП №144
			12009098-00	12009098	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ЗТП-144

1.2. Выполнить согласование проектно-сметной документации с Заказчиком и провести ее экспертизу в надзорных органах, согласовать прохождение трассы ответвлений КЛ и ВЛ, получить разрешение на строительство и отвод земли, с последующим оформлением в собственность Заказчика в установленном порядке.

1.3. Поставку оборудования и материалов осуществляет Подрядчик.

2. Основание для проектирования и реконструкции/строительства.

2.1. Договора на технологическое присоединение:

Табл.2

№ п.п	№ Договора	Дата договора	Заказчик	Наименование объекта, адрес	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ. Категория надежности
1	40755348	23.08.2013г.	Комитет образования Администрации муниципального образования «Рославльский район» Смоленской области	детский сад на 150 мест, г.Рославль, ул.Островского, уч.4.	131,5	0,4 2 (вторая)

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту и работам:

- постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе (Приложение № 19 к решению Совета директоров ОАО «МРСК Центра». Протокол от 26.12.2013 № 31/13);
- Концепция построения распределительной сети 0,4 - 10 кВ с переносом пунктов трансформации электроэнергии к потребителю (письмо № ЦА/25/518 от 11.05.2011г.)
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10кВ от грозовых перенапряжений;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.2008 г. № 15;
- руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20кВ.
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности».

4. Стадийность проектирования.

Проект выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 4 этапа:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства;
- разработка и согласование рабочей документации в надзорных органах и со сторонними организациями;

5. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 2 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы.

6. Основные характеристики

6.1. Предусмотреть проектом и выполнить строительство ВЛ-0,4кВ с применением изолированного провода от ЗТП-144 до границы земельного участка присоединяемого объекта. Подвеску проектируемой ВЛ-0,4кВ выполнить по существующим опорам №1 - №6 фидера «ул.Островского» ЗТП-144 с установкой дополнительных ж/б опор в пролетах опор №1 - №2 и №4 - №5 до границы земельного участка присоединяемого объекта. Опору №6 фидера «ул.Островского» ЗТП-144 оборудовать как анкерную с установкой ж/б подкоса.

6.2. Сечение проводов на магистрали должно быть не менее 70мм².

6.3. Сечение несущей жилы на линейном ответвлении должно быть не менее 50мм² (ПУЭ гл.2.4).

6.4. Опоры принять с изгибающим моментом ж/б стойки типа СВ не менее 30кНм.

Основные характеристики проектируемой ВЛ-0,4кВ:

Табл.3

Показатель	Значение
Количество цепей	1
Номинальное напряжение, кВ	0,4
Количество грозовых часов в году	69
Район по ветру	II (второй)
Район по гололеду	II (второй)
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определить проектом
Тип провода (кабеля)	СИП-2 ГОСТ Р 52373-2005
Тип новых ж/б стоек	СВ
Изгибающий момент стоек (не менее), кНм	30

- 6.5. Предусмотреть проектом и выполнить строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ЗТП-141 до ВРУ-0,4 кВ детского сада (пересечение с дорогой 10 м). Трассу КЛ-0,4кВ согласовать с Рославльским РЭС и другими заинтересованными организациями.
- 6.6. Предусмотреть проектом и выход из РУ-0,4кВ ЗТП-144 на опору №1 фидера «ул.Островского» выполнить кабелем.
- 6.7. Предусмотреть проектом и выполнить строительство КЛ-0,4кВ от линейных проводов на концевой опоре проектируемой ВЛ-0,4кВ ЗТП-144 до ВРУ-0,4 кВ детского сада. Трассу КЛ-0,4кВ согласовать с Рославльским РЭС и другими заинтересованными организациями.
- 6.8. Марку и производителя провода (кабеля), опор и линейной арматуры определить проектом и согласовать на стадии проектирования.
- 6.9. Сечение провода (кабеля) определить на стадии проектирования и проверить по расчету длительно допустимого тока и допустимой потери напряжения.

Основные характеристики проектируемой КЛ-0,4кВ:

Табл.4

Показатель	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,4
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определить проектом
Тип кабеля	с изоляцией из сшитого полиэтилена

- 6.10. Предусмотреть проектом и выполнить замену в ЗТП-141 существующего трансформатора на трансформатор большей мощности с заменой ошиновки по стороне ВН и НН. Тип и мощность трансформатора определить проектом.
- 6.11. Предусмотреть проектом и выполнить установку в ЗТП-144 трансформатора Т-2 с ошиновкой по стороне ВН и НН. Тип и мощность трансформатора определить проектом.

Технические данные трансформатора:

Табл.5

Наименование	Параметры
Тип трансформатора	ТМГ
Нормативный документ для изготовления (ГОСТ, ТУ, ТЗ)	ГОСТ 11677-85
Напряжение	6,0/0,4 кВ
Число фаз / частота Гц	3/50
Уровень внешней изоляции по ГОСТ 1516.1	нормальная
Схема и группа соединения обмоток	Δ/Y_H или Y/Z_H
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ, $\pm 5\%$
Климатическое исполнение	У1
Требования к электрической прочности	ГОСТ 1516.1
Класс потерь	3 (малые)
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12
Срок службы, лет	30

- 6.12. Предусмотреть проектом и выполнить замену в РУ-6 кВ ЗТП-141 шинного моста 6 кВ и замену предохранителей в трансформаторной ячейке на предохранители с большим номиналом. (ориентировочно 100А – 3шт.).
- 6.13. Предусмотреть проектом и выполнить замену в РУ-0,4 кВ ЗТП-141 существующей вводной ячейки и замену ошиновки 0,4 кВ. Тип и параметры оборудования определить проектом (ориентировочно ЩО-70 с ВА-1000А).
- 6.14. Предусмотреть проектом и для присоединения проектируемой КЛ-0,4 кВ заменить в линейной ячейке РУ-0,4 кВ ЗТП-141 существующий коммутационный аппарат на коммутационный аппарат с большим номиналом. Тип и номинальные параметры коммутационного аппарата определить проектом (ориентировочно ВА-250А).
- 6.15. Предусмотреть проектом и в РУ-0,4 кВ ЗТП-141 установить панель учета. На проектируемой панели учета установить УСПД, с возможностью сбора данных по силовой сети и по интерфейсу CAN. С целью организации передачи данных на проектируемой панели учета установить сотовый модем, соединить УСПД с сотовым модемом. Организовать канал передачи данных в центр сбора информации филиала ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго».

6.16. Предусмотреть проектом и установить в РУ-6 кВ ЗТП-144 трансформаторную ячейку с разъединителем. Тип и параметры оборудования определить проектом (ориентировочно КСО 366).

6.17. Предусмотреть проектом и выполнить замену в РУ-0,4 кВ ЗТП-144 существующих панелей 0,4 кВ на малогабаритные (1 вводная, 2 линейные, 1 секционная, панель учета) с установкой дополнительной вводной и дополнительной линейной панелей с ошиновкой. Схему РУ-0,4 кВ, параметры и состав оборудования согласовать с Рославльским РЭС филиала ОАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго».

6.18. В начале и в конце ВЛ-0,4кВ на всех проводах предусмотреть проектом и установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений.

6.1. Заземление и защиту от перенапряжений выполнить согласно требованиям ПУЭ:

- выполнить заземление опор с нормированным значением величины сопротивления заземления;
- выполнить установку ОПН со стороны высокого и низкого напряжения ТП 6/0,4 кВ. Параметры ОПН обосновать расчетом на основании данных о конфигурации сети;
- выполнить заземляющее устройство ТП 6/0,4 кВ с нормированным значением удельного сопротивления;
- выполнить установку ОПН в местах перехода ВЛ в КЛ;
- выполнить защиту от перенапряжений ВЛ-6 кВ с помощью РДИ.

6.2. В ТП-141 и ТП-144 выполнить проверку пускозащитной аппаратуры 0,4кВ.

7. Объем работ, включаемых в проект.

7.1. Проведение предпроектного обследования объекта

7.2. Разработка в составе проекта материалов по “Предварительному согласованию места размещения объекта, включая выбор земельного участка. Государственный кадастровый учет земельного участка. Решение о предоставлении земельного участка для строительства. Оформление права на земельный участок для строительства”.

7.3. Выполнение проектно-изыскательных работ на месте строительства линий.

7.4. Выполнить раздел «Конструктивные и технологические решения».

7.5. Выполнить раздел «Охрана окружающей среды». Раздел должен содержать:

-оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС) при значениях климатических условий (РКУ) для Смоленской области:

-по ветру: первый(26 м/сек; 400 Па) и второй(29 м/сек; 500 Па)

-по гололеду: первый(10мм); второй(15мм); третий(20мм);

-перечень мероприятий по рациональному использованию земельных угодий;

-перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.

7.6. Выполнить раздел «Охрана труда».

7.7. Выполнить раздел « Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с действующими РД и утвержденными правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

7.8. Выполнить раздел «Сметная документация». Стоимость строительства рассчитать в двух уровнях цен: в базисном, по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

В сметную документацию включить затраты на:

-проведение работ по согласованию со всеми заинтересованными сторонами;

-налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством;

-транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС;

- электротехнические измерения;

-постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, рекультивацию земель.

7.9. Выполнить раздел «Спецификации».

7.10. В проекте отразить 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.

7.11. При составлении сметного расчета стоимости строительства необходимо включать основные виды прочих работ и затрат, в том числе как:

- оформление земельного участка и разбивочные работы;
- затраты по отводу земельного участка, выдаче градостроительного паспорта;
- 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;
- затраты, связанные 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), и т.д.

7.12. Обеспечить соответствие охранных зон действующим НТД по строящимся/реконструируемым объектам.

7.13. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

8. Требования к линейной арматуре и проводу.

8.1. Линейная арматура ВЛИ 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.

8.2. Зажимы для установки переносного заземления применить совместимые с переносным заземлением "НИЛЕД".

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

8.4. Ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава.

8.5. Для ответвления к вводу должны применять зажимы с раздельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали.

8.6. Подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений.

8.7. Заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет.

8.8. Проектом предусмотреть использование новых строительных конструкций и материалов, с целью снижения затрат и времени монтажа линии.

9. Требования к проектной организации.

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

- наличие свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;

- привлечение субподрядчика, а также выбор оборудования, материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком.

10. Проектная организация вправе.

- запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;

- вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

11. Профессиональная ответственность проектной организации должна быть застрахована.

12. Основные требования к выполнению работ.

12.1. До начала строительно-монтажных работ проект должен быть согласован с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго».

12.2. Поставку оборудования и материалов осуществляет Подрядчик.

12.3. Строительство/реконструкция объектов выполняется без выделения пусковых комплексов в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

12.4. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами и оборудованием.

12.5. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком.

12.6. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

12.7. Подрядчик выполняет исполнительную документацию по строительству/реконструкции в соответствии с нормами и передает ее Заказчику.

12.8. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;

- ПУЭ;

- руководящими документами и др. документами.

12.9. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

12.10. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к выполняемым видам работ, оформленное в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

12.11. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству/реконструкции объектов и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

12.12. Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

12.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго».

12.14. Выполнение технических условий выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

13. Правила контроля и приемки работ.

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

13.2. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП и ТУ. 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.

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

14. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

15. Гарантии исполнителя строительных работ.

Подрядная строительная организация должна гарантировать нормальную эксплуатацию строящихся объектов не менее 36 месяцев с момента включения объектов под напряжение.

16. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

17. Сроки выполнения проектных и строительных работ:

Работы выполнить в течение 5 месяцев с момента заключения Договора на проектно-строительные работы.

18. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

/ Начальник ОПР

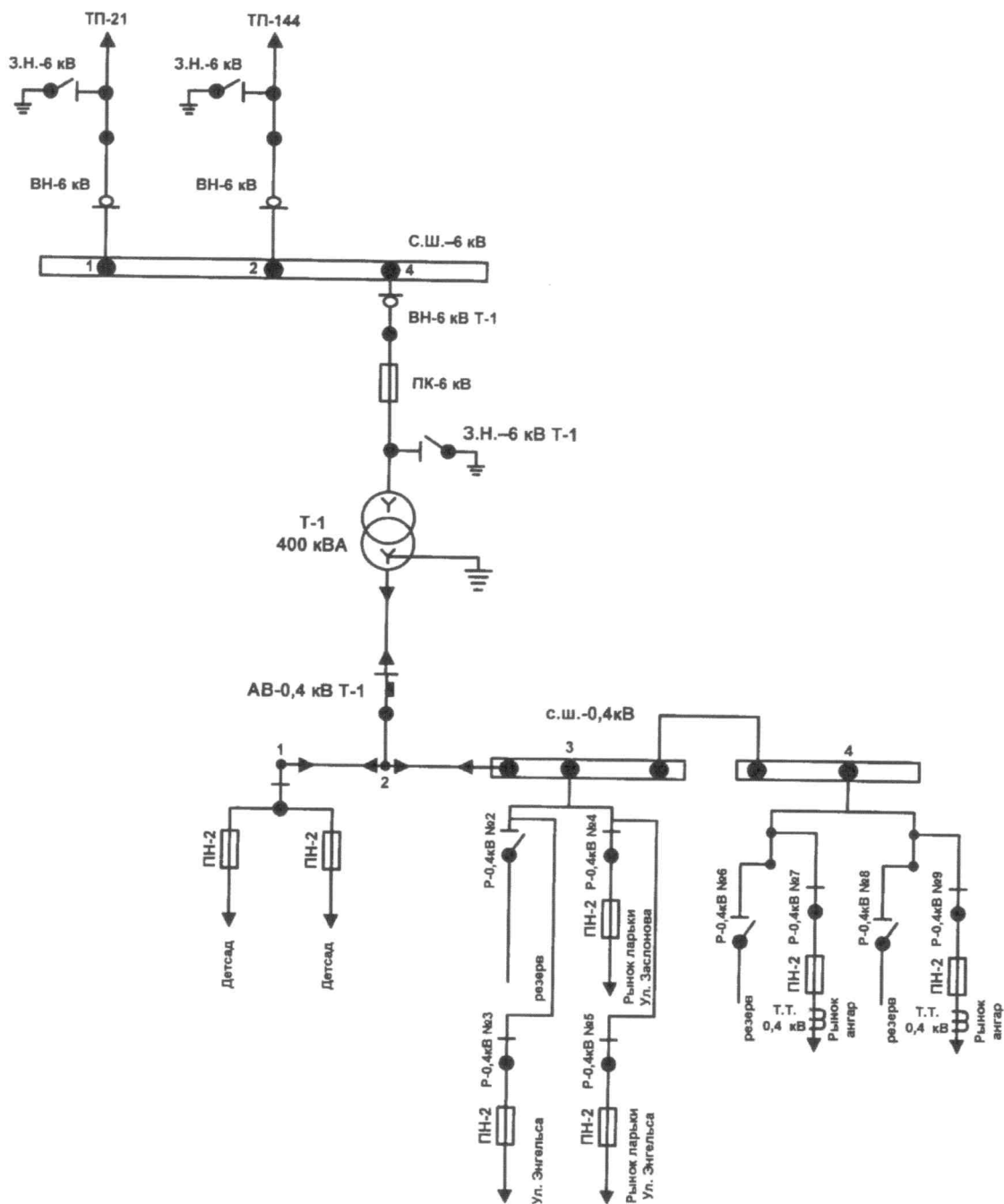


О.Ю. Докутович

Приложение:

1. Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов.

2. Схема ТП-141 и ТП-144.



Рославльский РЭС		Схема нормального режима работы ТП-141		
	Должность	Фамилия и инициалы	Дата	Подпись
Утвердил	Гл. инженер	Гришескин В.М.	12.01.2012	
Проверил	И.О.ст. мастера	Никишов А.Е.	12.01.2012	
Чертил	Инженер ПТГ	Подъячев А.В.	12.01.2012	

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов

Ориентировочный расчет физического объема работ к ТУ № 20254554 от 08.07.2013 (Комитет образования Администрации муниципального образования «Рославльский район» Смоленской области)

Ранее выданные ТУ № _____ от _____ в котором отражены физические параметры*

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Код ИТР	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Марка провода, кабеля				Сечение провода, мм 2		Количество цепей		Процент замещения опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)				Секционирований разъединитель, шт.		Ввод в здание, шт.
		НСиР	ТПиР			неизолированный	изолированный	самонесущий	и кабель	1	2	1	2		металлические решчатые	микрограничные металлические	ж/б	деревянные	РЛК	ПРВТ	
2	3460		нет	0,25	0,4									8-8							

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Код ИТР	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Материал токопроводящей жилы				Изоляция кабеля		Сечение кабеля, мм2	Количество кабелей в траншее, шт		Способ прокладки, длина, км	
		НСиР	ТПиР			медь	алюминий	сплитный	полнотелен	ПВХ	бумажно-масляная		в траншее	в трубе	ГНБ	прокол
1	3462		нет	0,22	0,4							4*150	1			
2	3462		нет	0,03	0,4							4*95	1			
3	3462		нет	0,08	0,4							4*95	1			

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП 6-10/0,4 кВ

№ п/п	Код ИТР	Наименование объекта		Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Конструктивное исполнение					Выносной разъединитель	Количество присоединений 6-10кВ, шт.	Количество присоединений 0,4кВ, шт.		Тип выключателя 6-10кВ	
		НСиР	ТПиР		металл	кирпич	бетон	СТП	РЛК	ПРВТ		ВН (выключатель нагрузки)	ВН (вакуумный выключатель)	моноблок	загазовый
1	3458	нет		1*630											
	3458	нет		1*250											
	3458	нет	***												

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Код ИТР	Вид работ		Оrientировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ					Количество присоединений/отходящих ВЛ		Перечень прочих работ при реконструкции				
				Вид ПС	Напряжение, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Схема РУ на стороне								
		открытая	закрытая				ТПиР	110кВ	35кВ	6-10кВ			110кВ	35кВ	6-10кВ
1		нет	нет												

*В случае, если одно и то же мероприятие необходимо для реализации нескольких договоров ТП, то в расчете ориентировочных объемов второго и последующих по номеру договоров ТП данное мероприятие не указывается, но в форме указывается ссылка с номером и датой ранее выданных ТУ

**Установить дополнительные опоры в пролетах опор №1-2 и №4-5 фидера "ул. Островского" ЗТП-144. Необходимые объемы указаны в техническом задании.
***Реконструкция ЗТП-141 и ЗТП-144. Необходимые объемы указаны в техническом задании.
Пересогласование объемов требуется при расхождении более чем на 10 %.

Начальник ОПР _____
Докутович О.Ю.