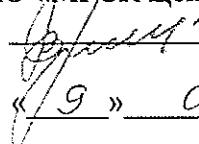


Прим. 4

«Утверждаю»
Заместитель директора
по техническим вопросам
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

В.В.Григорьев
« 9 » 02 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №5-КЭ ТП (ПИР)/2629
на проведение конкурса по выбору подрядчика на проектирование строительства:
ВЛ-0,4 дл. 1,6км фидер 1 п/ст Глебово (инв.№3003804)
(Наименование основного средства)

ВЛИ 0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП-250кВА «Головино» ВЛ 10кВ №1 ПС 110/35/10кВ «Глебово»
по существующим опорам ВЛ 0,4кВ №2; реконструкции ВЛ 0,4кВ №1 КТП-250кВА
«Головино» с установкой вольтодобавочного трансформатора
(Оперативное наименование)

1. Основные объемы работ.

1.1. Выполнить проектирование строительства ВЛИ 0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП-250кВА «Головино» ВЛ 10кВ №1 ПС 110/35/10кВ «Глебово» по существующим опорам ВЛ 0,4кВ №2; реконструкции ВЛ 0,4кВ №1 КТП-250кВА «Головино» с установкой вольтодобавочного трансформатора, расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Село, деревня	Адрес
Ярославская	Рыбинский	д.Головино	

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

2. Обоснование для проектирования и реконструкции/строительства.

2.1. Перечень Договоров на технологическое присоединение, наименование объектов, Заказчики, максимальная мощность энергопринимающих устройств указаны в Табл.3 в Приложении №1 к данному ТЗ.

2.2. Количество Договоров может меняться по факту их оплаты. При проектировании энергообъектов максимальную заявленную мощность в обязательном порядке уточнить в ОПР филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».

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»;

– техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010г.

– 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 грозных перенапряжений;

– руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20кВ.

4. Стадийность проектирования.

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

– проведение изыскательских работ и выбор места строительства;

- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;
- согласование проектно-сметной документации в надзорных органах и со сторонними организациями;
- описание границ охранных зон с получением землеустроительного дела.

5. Основные характеристики ВЛИ 0,4кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛИ, кВ	0,4
Протяженность, км (ориентировочно)	0,28
Тип провода	СИП-2, СИП-4 ГОСТ Р 52373-2005
Тип новых ж/б стоек	СВ
Изгибающий момент стоек (не менее), кНм	30

- 5.1. Марку и производителя провода, опор и линейной арматуры определить проектом и согласовать на стадии проектирования в соответствии с Табл.2.
- 5.2. Предусмотреть проектом монтаж ВЛИ 0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП-250кВА «Головино» ВЛ 10кВ №1 ПС 110/35/10кВ «Глебово» по существующим опорам №1-4-7 ВЛ 0,4кВ №2, протяженностью (~280м), с переводом заявленной и существующей нагрузки с опор №5,7-11 на проектируемую ВЛИ 0,4кВ №3.
- 5.3. Проверить марку и сечение провода ВЛ 0,4кВ №1 и №2 КТП-250кВА «Головино» на пропуск нагрузки по ней, при необходимости предусмотреть замену.
- 5.4. Необходимость замены опор в реконструируемых пролетах определить проектом.
- 5.5. Провод на магистрали или линейном ответвлении ВЛИ 0,4кВ принять марки СИП-2 с изолированной несущей жилой из сплава изготовленный в соответствии с национальным стандартом РФ ГОСТ Р 52373-2005.
- 5.6. Сечение проводов на магистралях должно быть не менее 70мм².
- 5.7. Сечение провода выбрать из расчета потери напряжения и проверить на термическую устойчивость действию токов К.З.
- 5.8. Опоры принять с изгибающим моментом ж/б стойки типа СВ не менее 30кНм.
- 5.9. В начале и в конце ВЛИ 0,4кВ на всех проводах предусмотреть проектом зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений.
- 5.10. При наличии ответвлений к вводам в здания на реконструируемом участке ВЛ 0,4кВ, выполненных проводом марок А, АПВ и аналогичных, предусмотреть проектом их замену на провод марки СИП-4.
- 5.11. Предусмотреть проектом установку вольтодобавочного трансформатора (бустера) в районе опоры №9 ВЛ 0,4кВ №1 КТП-250кВА «Головино». Тип и мощность трансформатора определить проектом.
- 5.12. Необходимость установки дополнительных опор для монтажа бустера определить проектом.
- 5.13. Запроектировать и выполнить грозозащиту и заземление электроустановок.
- 5.14. Обеспечить надежность и качество электроэнергии по ГОСТ 13109-97.
- 5.15. В КТП-250кВА «Головино» на ф.№3 выполнить установку автоматического выключателя и выполнить проверку пускозащитной аппаратуры 0,4кВ, исходя из существующей и перспективной подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену.
- 5.16. В КТП-250кВА «Головино» выполнить проверку прибора учета и ТТ с учетом перспективной нагрузки. При необходимости предусмотреть замену на трехфазный статический (электронный) счетчик электрической энергии со следующими параметрами:
- номинальное напряжение 380В;
 - класс точности счетчика не ниже 1,0; ТТ – не ниже 0,5;
 - межповерочный интервал не менее 8 лет;
 - профиль хранения мощности глубиной не менее 35 суток;

Дополнительные требования: многофункциональные, многотарифные, учет активно-реактивной энергии, наличие оптопорта, интерфейс RS485, однонаправленный, наличие электронной пломбы, диапазон рабочих температур от -40°С до +55°С. На вновь устанавливаемых счетчиках должны быть пломбы государственной поверки с давностью не более 12 месяцев.

6. Объем работ включаемых в проект.

- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;
- согласование проектно-сметной документации в надзорных органах и со сторонними организациями;
- описание границ охранных зон с получением землеустроительного дела.

5. Основные характеристики ВЛИ 0,4кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛИ, кВ	0,4
Протяженность, км (ориентировочно)	0,28
Тип провода	СИП-2, СИП-4 ГОСТ Р 52373-2005
Тип новых ж/б стоек	СВ
Изгибающий момент стоек (не менее), кНм	30

5.1. Марку и производителя провода, опор и линейной арматуры определить проектом и согласовать на стадии проектирования в соответствии с Табл.2.

5.2. Предусмотреть проектом монтаж ВЛИ 0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП-250кВА «Головино» ВЛ 10кВ №1 ПС 110/35/10кВ «Глебово» по существующим опорам №1-4-7 ВЛ 0,4кВ №2, протяженностью (~280м), с переводом заявленной и существующей нагрузки с опор №5,7-11 на проектируемую ВЛИ 0,4кВ №3.

5.3. Проверить марку и сечение провода ВЛ 0,4кВ №1 и №2 КТП-250кВА «Головино» на пропуск нагрузки по ней, при необходимости предусмотреть замену.

5.4. Необходимость замены опор в реконструируемых пролетах определить проектом.

5.5. Провод на магистрали или линейном ответвлении ВЛИ 0,4кВ принять марки СИП-2 с изолированной несущей жилой из сплава изготовленный в соответствии с национальным стандартом РФ ГОСТ Р 52373-2005.

5.6. Сечение проводов на магистралях должно быть не менее 70мм².

5.7. Сечение провода выбрать из расчета потери напряжения и проверить на термическую устойчивость действию токов К.З.

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

5.9. В начале и в конце ВЛИ 0,4кВ на всех проводах предусмотреть проектом зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений.

5.10. При наличии ответвлений к вводам в здания на реконструируемом участке ВЛ 0,4кВ, выполненных проводом марок А, АПВ и аналогичных, предусмотреть проектом их замену на провод марки СИП-4.

5.11. Предусмотреть проектом установку вольтодобавочного трансформатора (бустера) в районе опоры №9 ВЛ 0,4кВ №1 КТП-250кВА «Головино». Тип и мощность трансформатора определить проектом.

5.12. Необходимость установки дополнительных опор для монтажа бустера определить проектом.

5.13. Запроектировать и выполнить грозозащиту и заземление электроустановок.

5.14. Обеспечить надежность и качество электроэнергии по ГОСТ 13109-97.

5.15. В КТП-250кВА «Головино» выполнить проверку пускозащитной аппаратуры 0,4кВ, исходя из существующей и перспективной подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену.

5.16. В КТП-250кВА «Головино» выполнить проверку прибора учета и ТТ с учетом перспективной нагрузки. При необходимости предусмотреть замену на трехфазный статический (электронный) счетчик электрической энергии со следующими параметрами:

- номинальное напряжение 380В;
- класс точности счетчика не ниже 1,0; ТТ – не ниже 0,5;
- межповерочный интервал не менее 8 лет;
- профиль хранения мощности глубиной не менее 35 суток;

Дополнительные требования: многофункциональные, многотарифные, учет активно-реактивной энергии, наличие оптопорта, интерфейс RS485, однопольный, наличие электронной пломбы, диапазон рабочих температур от -40°C до +55°C. На вновь устанавливаемых счетчиках должны быть пломбы государственной поверки с давностью не более 12 месяцев.

6. Объем работ включаемых в проект.

6.1. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства/реконструкции линии с выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования.

6.2. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.

6.3. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

6.4. Выполнить заказные спецификации на оборудование и материалы, необходимые для строительства/реконструкции и ЗИП.

6.5. Выполнить согласование проектно-сметной документации и прохождение ее вневедомственной и экологической экспертиз.

6.6. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.

6.7. 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.

6.8. 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 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;
- 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.

6.9. Необходимо предусматривать проведение следующих видов 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 участков, на которых предполагается размещение объекта капитального строительства;
- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещение 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;
- подготовка в установленном законодательством РФ 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;

– проведение кадастровых работ и подготовка документов и материалов, необходимых для проведения постановки на государственный кадастровый учет земельных участков;

– подготовка проектов соглашений с собственниками 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;

– подготовка документов и материалов, необходимых для перевода земельного участка из одной категории в другую в соответствии с ФЗ от 21.12.2004 г. № 172-ФЗ.

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

6.11. Сметную стоимость строительства/реконструкции 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, все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС; утилизацию порубочных остатков; обрезку крон деревьев и кустов для обеспечения расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса проводов и наибольшем их отклонении; электротехнические измерения; постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства/реконструкции, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.

6.12. Документацию по проекту представить в 3 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.

7. Требования к линейной арматуре и проводу.

7.1. Линейная арматура ВЛИ/ВЛЗ 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.

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

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

7.4. 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.

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

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

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

8. 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.

9. 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.

10. Профессиональная ответственность проектной организации должна быть застрахована.

11. Оплата и финансирование.

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

12. Экология и природоохранные мероприятия.

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

13. Сроки выполнения проектных работ: *10 месяцев от договора*

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

Начальник ОПР



М.Ю. Аганин



к техническому заданию №5-КЭ ТП (ПИР)/2629
на проведение конкурса по выбору подрядчика на проектирование строительства:
ВЛ-0,4 дл. 1,6км фидер 1 п/ст Глебово (инв.№3003804)
 (Наименование основного средства)

ВЛИ 0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП-250кВА «Головино» ВЛ 10кВ №1 ПС 110/35/10кВ «Глебово»
по существующим опорам ВЛ 0,4кВ №2; реконструкции ВЛ 0,4кВ №1 КТП-250кВА
«Головино» с установкой вольтодобавочного трансформатора
 (Оперативное наименование)

Табл.3

№ п.п	№ Договора	Дата договора	Заказчик	Наименование объекта	Максимальная мощность, кВт	Срок выполнения договора
1	40394025/ТП-11/РПО(ф-1)		Мазурова Людмила Александровна	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
2	40396795/ТП-11/РПО(ф-1)		Болдин Юрий Алексеевич	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
3	40396881/ТП-11/РПО(ф-1)	31.08.2011	Шишков Юрий Петрович	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	03.03.2012
4	40396914/ТП-11/РПО(ф-1)	31.08.2011	Киселева Елена Васильевна	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	03.03.2012
5	40396931/ТП-11/РПО(ф-1)		Березина Лилия Дмитриевна	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
6	40396944/ТП-11/РПО(ф-1)		Зараменский Игорь Афанасьевич	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
7	40396950/ТП-11/РПО(ф-1)		Попов Александр Марсович	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
8	40396971/ТП-11/РПО(ф-1)		Окунева Елена Владимировна	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
9	40396435/ТП-11/РПО(ф-1)		Болдин Юрий Алексеевич	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	
10	40396558/ТП-11/РПО(ф-1)		Хрипко Владимир Николаевич	жилой дом	15 (в т.ч. сущ.2)	

Начальник ОПР



М.Ю. Аганин

Начальник ОИиКТП

А.В. Сидоров