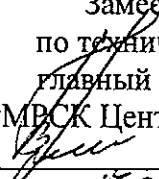


**«Утверждаю»**  
Заместитель директора  
по техническим вопросам  
главный инженер филиала  
ОАО «МВСК Центра» - «Ярэнерго»  
  
В.В. Григорьев  
« 17 » 10 2011 г.

### **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №2277**

на проведение конкурса по выбору подрядчика на строительство:

ВЛ 0,4кВ ф.№1 РП Богородское дл.15,491 (инв.№3004040)

(Наименование основного средства)

ВЛИ/КЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-160кВА «Богородское ц.ус» ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское  
ПС 35/10кВ «Рождествено»; и реконструкцию ВЛ-0,4кВ №2 КТП-160кВА «Богородское ц.ус»  
ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское ПС 35/10кВ «Рождествено» с заменой существующих

проводов

(Оперативное наименование)

#### **1. Общие положения.**

1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №ЯР-005.00.00.05.11-ЭС, выполненным в 2011г. ООО «Энергопроектмонтаж» и настоящим техническим заданием.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.3. Все оборудование и материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ, ТУ и настоящему техническому заданию.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.

1.7. Строительство ВЛИ/КЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-160кВА «Богородское ц.ус» ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское ПС 35/10кВ «Рождествено»; и реконструкция ВЛ-0,4кВ №2 КТП-160кВА «Богородское ц.ус» ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское ПС 35/10кВ «Рождествено» с заменой существующих проводов производится на территории, расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Село, деревня	Адрес
Ярославская	Мышкинский	д. Богородское	

#### **2. Обоснование для 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. Проект №ЯР-005.00.00.05.11-ЭС, выполненный в 2011г. ООО «Энергопроектмонтаж».

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

- 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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

#### **4. Стадийность проведения работ.**

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

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

## 5. Описание основных объемов работ.

### 5.1. Основные характеристики ВЛИ/КЛ 0,4кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛИ/КЛ, кВ	0,4
Протяженность, км	0,7516+0,197
Тип провода (кабеля)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16 СИП-2 3x70+1x54,6 СИП-4 4x16, СИП-4 2x16
Тип новых ж/б стоек	СВ110-5, СВ95-3
Изгибающий момент стоек (не менее), кНм	30
Линейная арматура	ENSTO

5.2. Выполнить строительство ВЛИ/КЛ 0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП-160кВА «Богородское ц.ус» ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское ПС 35/10кВ «Рождествено» по существующим опорам №1-7 ВЛ-0,4кВ №2 проводом марки СИП-2 3x70+1x54,6+1x16, с переводом существующей и заявленной нагрузки с пролетов опор №7-12-13-33; выполнить замену существующих проводов в пролетах опор №7-13-17-23 на провод марки СИП-2 3x70+1x54,6+1x16; выполнить вынос участка ВЛ-0,4кВ №2 в пролетах опор №23-33 с застроенной территории со строительством нового участка проводом марки СИП-2 3x70+1x54,6+1x16 на ж/б опорах; общей строительной длиной реконструкции 751,6м.

5.3. Выполнить замену существующих проводов ВЛ-0,4кВ №2 в пролетах опор №1-7 на провод марки СИП-2 3x70+1x54,6 строительной длиной 197м.

5.4. Выполнить замену существующих опор №12,13,23 на железобетонные, установить дополнительные опоры в пролетах №5-пр.№2, пр№5-15, установить подкос к опоре №5.

5.5. Выполнить замену в РУ-0,4кВ КТП-160кВА «Богородское ц.ус» существующего счетчика и ТТ на счетчик типа Меркурий 230 ART-03 РС(R)IN с ТТ типа ТТИ 250/5, выполнить установку автоматического выключателя на фидере №3 типа ВА57-3133, I<sub>т.р.</sub>=100А.

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

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

5.8. Раздел охраны труда выполнить в соответствии с проектом.

5.9. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

### 6. Основные требования к выполнению работ.

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

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всем оборудованием и материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

6.3. Номенклатура закупаемого оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту, а так же настоящему ТЗ и требованиям технической политики ОАО «МРСК Центра», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010г.

6.4. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

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

6.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с НИП и передает ее Заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

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

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

6.8. 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.

6.9. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу Субподрядчика.

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

6.11. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

6.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» и проектной организацией.

6.13. Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

#### **7. Правила контроля и приемки работ.**

7.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» 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.

7.2. Представители проектного института вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

7.3. 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.

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

7.5. Предусмотреть покраску устанавливаемого оборудования в корпоративные цвета. Краска полимерная порошковая по грунтовке, цвет согласовать дополнительно. На дверцах нанести знаки безопасности и логотип филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».

#### **8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

Строительство/реконструкцию осуществить одним пусковым комплексом не более ~~6~~ недель с момента заключения договора.

#### **9. Оплата и финансирование строительства.**

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

#### **10. Экология и природоохранные мероприятия.**

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

#### **11. Гарантии исполнителя строительных работ.**

11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

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

Начальник ОПР



М.Ю. Аганин



## к техническому заданию №2277

на проведение конкурса по выбору подрядчика на строительство:

ВЛ 0,4кВ ф№1 РП Богородское дл.15,491 (инв.№3004040)

(Наименование основного средства)

ВЛИ/КЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-160кВА «Богородское ц.ус» ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское  
ПС 35/10кВ «Рождествено»; и реконструкцию ВЛ-0,4кВ №2 КТП-160кВА «Богородское ц.ус»  
ВЛ-10кВ №1 РП-10 Богородское ПС 35/10кВ «Рождествено» с заменой существующих

проводов  
 (Оперативное наименование)

Табл.3

№ п.п.	№ Договора	Дата договора	Заказчик	Наименование объекта	Максимальная мощность, кВт
1	40278584/ТП-11/РПО(ф-1)	02.03.2011	Медведев Николай Анатольевич	Жилой дом	15

Начальник ОНР

М.Ю. Аганин

Начальник ОИиКТП

А.В. Сидоров