

Заместитель директора
по техническим вопросам
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
В.В.Григорьев

« 16 » 07 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №81-КЭ(10-0,4кВ)

для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения объектов в Ярославском районе Ярославской области.

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №27-12-11, выполненным в 2011г. филиалом ОАО «Воронежэнергопроект» в г.Ярославле 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. Выполнить реконструкцию:

1.7.1. Наименование основного средства :

ВЛ10кВ Ф4 ПС ШИРИНЬЕ 11КМ (инв.№3000385)

ВЛ0,4кВ Ф4 ПС ШИРИНЬЕ (инв.№3000959)

1.7.2. Оперативное наименование:

ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ «Ширинье» со строительством ответвления ВЛ/КЛ 10кВ, установкой ПРВТ-10кВ, установкой ТП 404, строительством ВЛИ/КЛ 0,4кВ №1 от РУ-0,4кВ новой ТП 404 и реконструкцией ВЛ 0,4кВ №1 МТП-30кВА «Симоново» ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ «Ширинье» расположенной в:

Табл.1

| Область | Район | Село, деревня | Адрес |
|-------------|-------------|---------------|-------|
| Ярославская | Ярославский | д.Клещёво | |

Обоснование для строительства.

1.8. Инвестиционная программа Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» (Реконструкция ВЛЭП 10-0,4кВ с внедрением мероприятий по качеству эл.энергии).

1.9. ТЗ на СМР подготовлено по выполненному :

- ТЗ на ПИР №13-КЭ(0,4кВ) от 09.08.11 г.

- Проект №27-12-11, выполненный в 2011г. филиалом ОАО «Воронежэнергопроект» в г.Ярославле.

2. 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).

3. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- получение разрешения на строительство;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно–монтажные работы.

4. Описание основных объемов работ.

4.1. Основные характеристики ВЛ/КЛ 10кВ:

Табл.2

| | |
|---|----------|
| Напряжение ВЛ/КЛ, кВ | 10 |
| Протяженность, км | 2,1+0,02 |
| Тип провода (кабеля) | АС-35 |
| Тип новых ж/б стоек | СВ110-5 |
| Изгибающий момент стоек (не менее), кНм | 50 |
| Линейная изоляция | РФ |

4.2. Выполнить строительство ответвления ВЛ 10кВ от опоры №278 ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ «Ширинье» проводом марки АС-35 на ж/б опорах строительной длиной 2100м по трассе ВЛ 0,4кВ №1 МТП-30кВА «Симоново» до вновь устанавливаемой ТП 404.

4.3. Выполнить монтаж провода марки АС-35 в пролете от сущ. опоры №278 до проектируемой опоры №1 строительной длиной 20м.

4.4. Выполнить установку ПРВТ-10 на опоре №1 проектируемого ответвления.

4.5. Выполнить установку столбовой ТП 404 в комплекте с ПРВТ-10.

4.6. Силовой трансформатор принять типа ТМГС-40/10/0,4 со схемой и группой соединения обмоток Y/Zn-11.

4.7. В РУ-0,4кВ ТП 404 установить счетчик эл.энергии типа Меркурий 230 ART-02 PRSIDN и автоматические выключатели типа ВА 57-35 (2шт.)

4.8. Основные характеристики ВЛИ 0,4кВ:

Табл.3

| | |
|---|------------------------------------|
| Напряжение ВЛИ, кВ | 0,4 |
| Протяженность, км | 0,02+0,005+0,195 |
| Тип провода | СИП-2 3x70+1x95+1x16 СИП-4 2x16 |
| Тип новых ж/б стоек | СВ95-3 |
| Изгибающий момент стоек (не менее), кНм | 30 |
| Линейная арматура | Ensto |

4.9. Выполнить замену существующих проводов ответвления от МТП-30кВА «Симоново» до опоры №1 ВЛ 0,4кВ №3 на провод марки СИП-2 3x70+1x95+1x16 строительной длиной 20м.

4.10. Выполнить демонтаж провода и опор в пролетах №1-30 ВЛ 0,4кВ №1 МТП-30кВА «Симоново».

4.11. От РУ-0,4кВ новой ТП 404 до опоры №2 (по проекту) ВЛ 0,4кВ №1 МТП-30кВА «Симоново» выполнить монтаж ВЛИ 0,4кВ №1 проводом марки 2xСИП-2 3x70+1x95+1x16 строительной длиной 5м.

4.12. Выполнить замену существующих проводов в пролетах опор №30-35 ВЛ 0,4кВ №1 МТП-30кВА «Симоново» на провод марки СИП-2 3x70+1x95+1x16 строительной длиной 195м и замену деревянных опор на железобетонные (7шт.)

4.13. Выполнить замену проводов ответвлений к зданиям на провод марки СИП-4 2x16 (7шт.)

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

4.15. Выполнение объёмов охраны труда согласно проекта.

4.16. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

5. Основные требования к выполнению работ.

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

5.2. 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.

5.3. 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.

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

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

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

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

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

5.8. 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.

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

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

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

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

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

6. Правила контроля и приемки работ.

6.1. 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.

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

6.3. 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.

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

6.5. 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».

7. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство/реконструкцию осуществить одним пусковым комплексом не более 8-ми недель с момента заключения договора.

8. Оплата и финансирование строительства.

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

9. Экология и природоохранные мероприятия.

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

10. Гарантии исполнителя строительных работ.

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

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

Начальник ОПР



М.Ю. Аганин