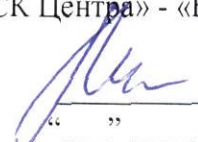


Борисовича 2005
Приложение №1
к заявке №286
от 27.07.2012 г.

“Утверждаю”

Заместитель директора
по техническим вопросам –
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

 А.Н. Марченко
“ ” 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика
на выполнение строительства/реконструкции электросетевых объектов 10-0,4 кВ под «КЛЮЧ»
для технологического присоединения потребителей электрической энергии

1. Общие положения

- 1.1. Выполнить строительство/реконструкцию электросетевых объектов 10-0,4 кВ.
- 1.2. Выполнить согласование проекта в надзорных органах.
- 1.3. Строительство/реконструкция электросетевых объектов 10-0,4 кВ должна производиться в полном соответствии с проектами согласованными представителями «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».
- 1.4. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.5. Все строительные материалы и оборудование поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.
- 1.6. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 1.7. 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 3 лет.
- 1.8. Строительство/реконструкция электросетевых объектов 10-0,4 кВ производится на территории Воронежской области.

2. Обоснование для строительства:

- договора на технологические присоединения.

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

- постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- техническая политика ОАО «МРСК Центра»;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений;
- руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ.

4. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к производству работ:

- 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);

5. Стадийность проведения работ

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 5 этапов:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства;
- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;
- согласование проектно-сметной документации в надзорных органах;
- разработка плана-графика строительства объекта в рамках модели системы управления важнейшими инвестиционными проектами с декомпозицией разбивкой, учитывающей мероприятия по подготовке и утверждению ИРД, ПСД, СМР, ПНР, МТиО, и вводу объекта в эксплуатацию;
- строительно-монтажные работы;
- проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию электросетевых объектов 10-0,4 кВ.

6. Основные объемы строительства:

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
1	2	3	4	5
1	<p>1. Заменить силовой трансформатор 100 кВА на 160 кВА в ТП-7-9.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 №7-9 по ВЛ-10-7 от ПС-35 кВ Ростоши после выполнения технических условий.</p>	Жихарев Виктор Григорьевич	Эртильский	40368294 от 05.07.2011
2	<p>1. Заменить провод А-16 на СИП-2А (3х50+1х54,6) ВЛ-0,4-1 от КТП-III-12 ВЛ-10-3 ПС 35 кВ Гнилуша до опоры №9, L=0,36 км.</p> <p>2. Запроектировать и построить участок ВЛИ-0,4 кВ от опоры №9 до границы земельного участка потребителя L=0,03 км.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Бирюкова Елена Андреевна	Эртильский	40368366 от 05.07.2011
3	<p>1. Заменить силовой трансформатор 100 кВА на 160 кВА ТП-10/0,4 кВ №V-22.</p> <p>2. Заменить корпус ТП-10/0,4 кВ №V-22.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 №5-22 по ВЛ-10-5 от ПС-110 кВ Эртиль после выполнения технических условий</p>	Томищ Юрий Юрьевич	Эртильский	40368116 от 05.07.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
4	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛИ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ-0.4-1 КТП-10/0,4 №7-18 по ВЛ-10-7 от ПС-110 кВ Эртиль до границы земельного участка L=0,1 км.</p> <p>2. Заменить провод А-16 на СИП-2А в пролётах опор №1-7 ВЛ-0.4-1, L=0,2 км.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Брежнев Владимир Иванович	Эртильский	40382016 от 28.07.2011
5	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ №VII-18 ВЛ-10-7 от ПС-110 кВ Эртиль до границы земельного участка L=0,2 км.</p> <p>2. Смонтировать в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №VII-18 автономный выключатель.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Брежнев Владимир Иванович	Эртильский	40380351 от 27.07.2011
6	<p>1. Установить автоматический выключатель в КТП-V-14.</p> <p>2. Смонтировать выводы 0,4 кВ с автоматического выключателя до существующей опоры №3 ВЛ-0,4 кВ №2.</p> <p>3. Демонтировать провод в пролёте опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП-V-14 ВЛ-10-5 ПС-110 кВ Щучье.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Найденкин Геннадий Вячеславович	Эртильский	40382245 от 15.08.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
7	<p>1. Заменить РЩ-0,4 кВ административного здания Эртильского РЭС.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с РЩ-0,4 кВ КЛ-0,4-1 ТП-10/0,4 Хознужды по ОСШ-10 кВ ПС-110 кВ Эртиль после выполнения технических условий</p>	ОАО "МТС"	Эртильский	40373744 от 18.07.2011
8	<p>1. Заменить провод А-25 на провод СИП 2А 3х50+54,6 в пролетах опор №1-15 ВЛ-0,4-1 ТП-7-1 по ВЛ-10-7 ПС-35 кВ Введенка L=0,6 км</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Кондауров Митрофан Дмитриевич	Эртильский	40385135 от 08.08.2011
9	<p>1. Заменить провод А-25 в пролетах опор №1-15 ВЛ-0,4-1 ТП-8-7 по ВЛ-10-8 ПС-110 кВ Эртиль, L=0,85 км, на провод СИП 3х50+1х54,6.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Лиманская Ирина Витальевна	Эртильский	40401103 от 09.09.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
10	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛИ-0,4 кВ от опоры №20 ВЛ-0,4-2 ТП-7-25 по ВЛ-10-7 ПС-110 кВ Эртиль до границы земельного участка потребителя L=0,05 км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Сергеева Елена Николаевна	Эртильский	40430953 от 06.10.2011
11	<p>1. Установить автоматический выключатель в КТП-V-4 ВЛ-ё0-5 ПС 110/35/10 кВ "Щучье".</p> <p>2. Смонтировать выводы 0,4 кВ с автоматического выключателя до существующей опоры №35.</p> <p>3. Заменить провод 2А-16 на СИП2А 3х50+1х54,6 в пролете 35-40 ВЛ-0,4 кВ №1 L=0,2 км.</p> <p>4. Демонтировать провод в пролете 1-35 ВЛ-0,4 В №1.</p> <p>5. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>6. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Ярцева Надежда Николаевна	Эртильский	40427367 от 28.09.2011
12	<p>1. Установить автоматический выключатель в низковольтном щите КТП-10/0,4 кВ №VI-13.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с КТП-10/0,4 №6-13 по ВЛ-10-6 от ПС-110 кВ Эртиль после выполнения технических условий</p>	Администрация Эртильского муниципального района	Эртильский	40273944 от 24.02.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
13	<p>1. Установить автоматический выключатель в низковольтном щите КТП-10/0,4 кВ №IV-43 ВЛ-10-4 от ПС-35 кВ Эртиль-город.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Администрация Эртильского муниципального района	Эртильский	40273964 от 24.02.2011
14	<p>1. Установить автоматический выключатель в низковольтном щите КТП-10/0,4 кВ №II-3 ВЛ-10-2 от ПС-35 кВ Эртиль-город</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Администрация Эртильского муниципального района	Эртильский	40273960 от 21.02.2011
15	<p>1. Установить автоматический выключатель в низковольтном щите КТП-10/0,4 кВ №VIII-56 ВЛ-10-8 от ПС-35 кВ Эртиль-город.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Администрация Эртильского муниципального района	Эртильский	40273951 от 24.02.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
16	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛИ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ-0,4-2 ТП-2-12 по ВЛ-10-2 ПС-110 кВ Эртиль до границы земельного участка потребителя L=0,16 км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Каширин Анатолий Дмитриевич	Эртильский	40441352 от 03.11.2011
17	<p>1. Заменить опоры №14 и №15 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-VI-10 ВЛ-10-6 ПС 110/35/10 Щучье</p> <p>2. Заменить провод А-25 на провод СИП 4х50 в пролетах №№1-3, 8-15 ВЛ-0,4 кВ №1 L=0,41 км.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Шаршова Анна Петровна	Эртильский	40454299 от 23.11.2011
18	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ VIII-6 ВЛ-10-8 ПС Эртиль-город до границы земельного участка заявителя L=0,31 км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Феденёв Александр Алексеевич	Эртильский	40467323 от 12.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
19	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №2 от ПП-V-53 ВЛ-10-5 ПС 35 кВ Эртиль-город до границы земельного участка заявителя $l=0,027$ км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Лосев Виктор Николаевич	Эртильский	40456543 от 08.12.2011
20	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ VIII-6 ВЛ-10-8 ПС 35 кВ Эртиль-город до границы земельного участка заявителя $l=0,3$ км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Малюков Эдуард Викторович	Эртильский	40465588 от 20.12.2011
21	<p>1. Заменить провод А-25 на провод СИП 4х50 в пролетах №1-13 ВЛ-0,4-1 от КТП-10/0,4 кВ VI-3 ВЛ-10-6 ПС 110 кВ Щучье $l=0,17$ км. (для увеличения пропускной способности линии и обеспечения по фазного режима электроснабжения).</p>	Юршина Татьяна Васильевна	Эртильский	

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
22	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛИ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4-2 от КТП-10/0,4 кВ 2-12 ВЛ-10-2 ПС 110 кВ Эртиль до границы земельного участка потребителя $l=0,16$ км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Шарова Ольга Дмитриевна	Эртильский	40465227 от 13.01.2012
23	<p>1. Выполнить п 10 ранее выданных технических условий №20159319 (заменить провод А-25 на провод СИП 4х50 в пролетах №1-3, 8-15 ВЛ-0,4-1 $l=0,41$ км),</p> <p>2. Заменить провод А-25 на провод СИП 4х50 в пролетах №14-25 ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 кВ 6-10 ВЛ-10-6 ПС 110 кВ Щучье $l=0,28$ км.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Русанова Ирина Викторовна	Эртильский	40465623 от 23.12.2012
24	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ VIII-7 ВЛ-10-8 ПС Эртиль-город до границы земельного участка заявителя $l=0,2$ км.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Юров Анатолий Иванович	Эртильский	40478847 от 27.01.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
25	<p>1. Заменить провод А-25 на СИП 4х50 в пролетах №1-17 ВЛ-0,4-2 ТП-10/0,4 кВ 6-2 ВЛ-10-6 ПС 110 кВ Щучье l=0,59км,</p> <p>2. Установить подкосы к опорам №9, №17</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий,</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Желтоухов Василий Фёдорович	Эртильский	40478879 от 27.01.2012
26	<p>1. Заменить провод А-25 головного участка ВЛ-0,4 кВ №1 в пролетах оп.1-24 длиной 900 метров на провод СИП 3х50+1х54,6,</p> <p>2. Установить подкосы к опорам №№14,17,24 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-VII-4 ВЛ-10-7 ПС Щучье</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий,</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Кузнецова Елена Алексеевна	Эртильский	40497242 от 09.02.2012
27	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ-0,4-2 ТП-1-18 ВЛ-10-1 ПС 35 кВ Эртиль-город до границы земельного участка потребителя l=0,22 км</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий,</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ИП Кряквина Надежда Ивановна	Эртильский	40488961 от 09.02.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
28	<p>1. Заменить провод А-25 головного участка в пролетах оп.1-4, 4-33 В 1-0 4-1 ТП-2-8 ВЛ-10-2 ПС 35 кВ Майская-город длиной 950 метров на про-вод СИП 3х50+1х54,6</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий,</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Смотров Валерий Михайлович	Эртильский	40489047 от 03.02.2012
29	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛ-10 кВ от опоры №12 ВЛ-10-6 ПС "Щучье" $l=0,31$ км, тип опор, марку и сечение провода определить при проектировании,</p> <p>2. Запроектировать и построить КТП-10/0,4 кВ, мощность и тип КТП определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП до ВЛ-0,4-1 ТП-VI-4 ВЛ-10-4 ПС "Щучье" $l=0,11$ км,</p> <p>4. Демонтировать провод в пролетах №44-45, 46-47 ВЛ-0,4-2 ТП-VI-4 №13-14 ВЛ-0,4-1 ТП-VI-4 ВЛ-10-4 ПС "Щучье"</p> <p>5. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий,</p> <p>6. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Шаршов Александр Васильевич	Эртильский	40478876 от 19.01.2012

7. Объем работ включаемых в проект

7.1. Проведение предпроектного обследования объекта. С определением различных вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования.

7.2. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства линии.

7.3. 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" (при необходимости).

7.4. Выполнить расчет грозозащиты ВЛИ (КЛ):

- в месте присоединения к ТП 10/0,4 кВ. Параметры ОПН обосновать расчетом на основании данных о конфигурации сети и режимах ее работы;

- в местах переходов ВЛИ в кабельные участки с применением РДИ.

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

7.6. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.

7.7. Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

7.8. Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

7.9. 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; демонтаж существующих ВЛ-0,4 кВ и доставку демонтированных материалов и оборудования на склады РЭС; 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, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.

7.10. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

7.11. Выполнить заказные спецификации на материалы и оборудование необходимые для строительства.

7.12. Выполнить согласование проектно-сметной документации и прохождение ее экспертизы в надзорных органах.

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. Описание основных объемов работ по строительству

8.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

8.2. Строительные и монтажные работы в полном проектом объеме.

8.2.1. При необходимости, согласно ПСД выполнить: (установку светильников уличного освещения и щита уличного освещения, установку устройств учета электроэнергии, выполнение ответвлений к зданиям от магистрального провода, монтаж КТП с трансформатором, установка разъединителей 10 кВ, установку подкосов на существующие опоры, замена провода по существующей линии, демонтаж существующих ЛЭП и КТП).

8.3. Пусконаладочные работы, подключение заявителей.

9. Основные требования к выполнению работ

9.1. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства ВЛ, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, цена закупаемого оборудования и материалов должна быть согласована с Заказчиком..

9.2. Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту

9.3. Изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

9.4. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

9.5. 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.

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

— СНиП;

— ПУЭ;

— руководящими документами;

— отраслевыми стандартами и др. документами;

— в соответствии с технической политикой ОАО «МРСК Центра».

9.7. 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.

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

9.9. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ВЛ 10-0,4 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

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

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

9.14. 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.

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

9.15. Общие требования к основному электротехническому оборудованию.

Для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

Сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999.

Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ), 7-е издание) и требованиям стандартов МЭК.

Окраска оборудования должна соответствовать корпоративному стилю оформления объектов утвержденного ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

Схема соединения обмоток трансформаторов 10/0,4 кВ Δ/Yn .

Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтнопригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

Оборудование должно функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

По всем видам оборудования в процессе реализации проекта Поставщик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87,

ГОСТ 1.601 в составе, необходимом для проектирования, монтажа, наладки, пуска, сдачи в эксплуатацию, обеспечения правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Предоставляемая в процессе реализации заказа Поставщиком техническая и эксплуатационная документация должна включать:

- инструкция по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию;
- руководство по эксплуатации;
- паспорт;
- ведомость ЗИП;

9.16. Общие требования производства работ.

Подрядчик должен:

— возвести за счет собственных средств на выделенных территориях все временные сооружения, необходимые для хранения материалов и выполнения работ;

— создать инфраструктуру для своего персонала, а также для персонала Заказчика и группы авторского надзора. Инфраструктура стройки должна включать жилые помещения, службу питания, санитарно-гигиенические помещения, парковки для автомобилей, службу безопасности;

— поставить на строительную площадку необходимые материалы, изделия, конструкции, оборудование, комплектующие изделия, строительную технику;

— обеспечить выполнение на строительной площадке необходимых мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ;

— обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории в границах определенных местной администрацией;

— вывезти в недельный срок со дня подписания акта о приемке законченного строительством объекта за пределы строительной площадки все свое имущество.

Подрядчик должен гарантировать, чтобы строительная площадка подстанции, территории временных поселков содержались в соответствии с санитарными нормами. Подрядчик должен обеспечить оказание медицинской помощи всем своим сотрудникам, участвующим в строительстве.

Площадки под временные здания и сооружения при разработке ПОС выбрать максимально приближенными к строительной площадке.

Подрядчик обязан организовать круглосуточную охрану всех объектов строительства и временных поселков строителей, которая должна гарантировать сохранность оборудования, конструкций, материалов и строительной техники и недопущение посторонних как на объекты строительства, так и во временные поселки строителей.

Подрядчик должен согласовывать с Заказчиком:

- обеспечение строительства энергоресурсами;
- создание или восстановление геодезической разбивочной основы;
- подключение вновь проложенных коммуникаций к действующим сетям;
- программы отключений смежных объектов;
- отвод мест для временного складирования излишнего грунта и строительного мусора.

10. Требуемые сроки выполнения строительных работ

Строительство осуществить поэтапно с вводом каждого заявителя отдельно.

Срок выполнения работ согласно требованиям графика выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

11. Оплата и финансирование строительства

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ после выставления счетов с рассрочкой платежа до 30 рабочих дней.

Стоимость работ составляет

12. Экология и природоохранные мероприятия

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

13. Гарантии исполнителя строительных работ

Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенных /реконструируемых электросетевых объектов 10-0.4 кВ требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

Гарантия на поставленное оборудование должна распространяться не менее чем на 24 месяца. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

Поставщик должен за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки устранять любые дефекты по выполненным работам, выявленные в период гарантийного срока.

В случае выхода из строя объекта обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

Заместитель директора по
капитальному строительству филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»



В. Н. Шатских

Зам. главного инженера - начальник ЦУПА
филиала ОАО «МРСК Центра» -
«Воронежэнерго»



А. А. Бурков