

“Утверждаю”
Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»
В. А. Антонов
“22” 06 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение ТЗП по выбору подрядчика на
реконструкцию ПС 35 кВ Березовка, ПС 35 кВ Новоживотинное, ПС 35 кВ Рамонь-1, ПС 110 кВ
Рамонь-2 с заменой выключателей 10 кВ

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ПС 35 кВ Березовка, ПС 35 кВ Новоживотинное, ПС 35 кВ Рамонь-1, ПС 110 кВ Рамонь-2 должна производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «Синтел Электрик» № СЭ-17-15.1.1-ИОС

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

1.3. Вакуумные выключатели 10 кВ поставляются Заказчиком. Трансформаторы тока 10 кВ, ОПН 10, 35, 110 кВ, и остальное оборудование, все строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

1.5. Участвующие в ТЗП 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.

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

1.7. Реконструкция ПС производится на территории расположенной в

| ПС | Область | Район | Населенный пункт | Адрес |
|----------------------------|-------------|-----------|-------------------|--------------------|
| ПС 35 кВ Березовка | Воронежская | Рамонский | п. Комсомольский | ул. Дачная, 4 |
| ПС 35 кВ Новоживотинное | Воронежская | Рамонский | с. Новоживотинное | ул. Солнечная, 2 |
| ПС 35 кВ Рамонь-1 | Воронежская | Рамонский | п.г.т. Рамонь | ул. Фучика, 8б |
| ПС 110 кВ Рамонь-2 | Воронежская | Рамонский | с. Березово | ул. Фабричная, 48а |

2. Основание для реконструкции.

– инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» на _____ год.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к реконструкции подстанции.

- 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 реконструкции.

Реконструкция выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 2 этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы.

5. Основные характеристики реконструируемых ПС.

5.1. ПС 35 кВ Березовка

5.1.1. Номинальные напряжения: 35/10 кВ

5.1.2. Тип РУ НН: КРУН 10 кВ

5.2. ПС 35 кВ Новоживотинное

5.2.1. Номинальные напряжения: 35/10 кВ

5.2.2. Тип РУ НН: КРУН 10 кВ

5.3. ПС 35 кВ Рамонь-1

5.3.1. Номинальные напряжения: 35/10 кВ

5.3.2. Тип РУ НН: КРУН 10 кВ

5.4. ПС 110 кВ Рамонь-2

5.4.1. Номинальные напряжения: 110/35/10 кВ

5.4.2. Тип РУ НН: КРУН 10 кВ

6. Описание основных объемов работ по реконструкции подстанций.

6.1. ПС 35 кВ Березовка

6.1.1. Замена в ячейках № 101 (ВЛ-10-8), 102 (ВЛ-10-7), 104 (ВЛ-10-3), 105 (В-10 Т-1), 106 (Резерв), 202 (ВЛ-10-2), 203 (В-10 Т-2), 204 (ВЛ-10-1), 101 (ВЛ-10-6), 206 (ВЛ-10-5), 207 (ВЛ-10-9) существующих выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели согласно проекту (10 шт.) с типовыми комплектами адаптации для модернизации шкафа КРН-IV-10

6.2. ПС 35 кВ Новоживотинное

6.2.1. Замена в ячейках № 101 (ВЛ-10-1), 103 (В-10 Т-1), 104 (ВЛ-10-5), 203 (ВЛ-10-2), 206 (ВЛ-10-4) существующих выключателей на вакуумные выключатели согласно

проекту (5 шт.) с типовыми комплектами адаптации для модернизации шкафа КРН-IV-10.

6.3. ПС 35 кВ Рамонь-1

6.3.1. Замена в ячейках № 05 (В-10 Т-1), 07 (ВЛ-10 кВ № 07), 11 (ВЛ-10 кВ № 11) существующих выключателей на вакуумные выключатели согласно проекту (3 шт.) с типовыми комплектами адаптации для модернизации шкафа КРН-IV-10.

6.4. ПС 110 кВ Рамонь-2

6.4.1. Замена в ячейках № 101 (В-10 Т-1), 106 (СВ-10), 206 (В-10 Т-2) существующих выключателей на вакуумные выключатели согласно проекту (3 шт.) с типовыми комплектами адаптации для модернизации шкафа К-37.

6.4.2. Замена в ячейках № 101 (В-10 Т-1), 106 (СВ-10), 206 (В-10 Т-2) существующих трансформаторов тока 10 кВ на новые трансформаторы тока согласно проекту (9 шт.).

6.4.3. Замена ошиновки 110, 35, 10 кВ силовых трансформаторов Т-1, Т-2.

6.4.4. Замена существующих ОПН 10, 35, 110 кВ силовых трансформаторов Т-1, Т-2 на новые ОПН 10, 35, 10 кВ.

6.5. Восстановление цепей оперативной электромагнитной блокировки 10, 35, 110 кВ.

6.6. Восстановление механической блокировки ячеек 10 кВ.

6.7. Транспортировка демонтированных оборудования и материалов на базу Воронежского участка.

6.8. Прочие работы, предусмотренные проектом.

7. Основные объемы работ по монтажу и наладке РЗА и ПА.

В соответствии с проектом выполнить:

7.1. Восстановление цепей РЗА после замены выключателей и трансформаторов тока 10 кВ.

7.2. Реконструкция существующих защит Т-1, Т-2 на ПС 110 кВ Рамонь-2 в соответствии с проектом.

7.3. Прочие работы, предусмотренные проектом.

8. Основные объемы работ по монтажу и наладке устройств телемеханизации.

В соответствии с проектом выполнить:

8.1. Восстановление цепей ТС, ТУ, ТИ после замены выключателей и трансформаторов тока 10 кВ.

8.2. Прочие работы, предусмотренные проектом.

9. Основные объемы работ на монтаж средств АИИСКУЭ.

В соответствии с проектом выполнить:

9.1. Восстановление цепей АИИСКУЭ после замены трансформаторов тока 10 кВ.

9.2. Прочие работы предусмотренные проектом.

10. Основные требования к выполнению работ.

10.1. Реконструкция объекта выполняется в один пусковой комплекс в полном соответствии с проектом ООО «Синтел Электрик» № СЭ-17-15.1.1-ИОС.

10.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами и оборудованием согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

10.3. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

10.4. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

10.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

10.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении реконструкции объекта.

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

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

10.8. 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.

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

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

10.11. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» «Воронежэнерго» и проектной организацией – ООО «Синтел Электрик» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

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

11. Правила контроля и приемки работ.

11.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «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.

11.2. Представители проектного института ООО «Синтел Электрик» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

11.3. 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.

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

12. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Реконструкцию выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание – до 30.12.2016 г.

Работы выполнить в соответствии с согласованным с Заказчиком недельным сетевым графиком.

13. Экология и природоохранные мероприятия.

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

14. Гарантии исполнителя строительных работ.

14.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенной подстанции и других реконструируемых объектов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

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

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



В. Н. Шатских

Зам. главного инженера по управлению
производственными активами и развитию
ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»



А. А. Бурков