

“УТВЕРЖДАЮ”

Первый заместитель директора -
главный инженер филиала

ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

И.В. Колубанов

“ 31 ” 01 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №

на выполнение строительно-монтажных работ по техперевооружению
ПС-110/35/10 кВ «Верховье – 1» с заменой масляных выключателей
на вакуумные (4 шт.)

1. Общие положения.

1.1. Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ «Верховье - 1» с заменой масляных выключателей на вакуумные (4 шт.) должно производиться в полном соответствии с проектом выполненным ООО «Межрегиональная Компания Терминал Электрик» № 332 от 2015 г.

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

1.3. Вакуумные выключатели для реконструкции подстанции поставляются Заказчиком, все строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция, микропроцессорные устройства защиты, управления и автоматики, контрольно-измерительные приборы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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. Техперевооружение ПС 110/35 /10 кВ «Верховье - 1», производится на территории расположенной в

Область	Район	Город	Адрес
Орловская	Верховский	п.г.т Верховье	п.г.т Верховье

2. Основание для реконструкции.

– Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» на 2016-2022 гг.(код ОР-400)

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

– Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ, Градостроительный кодекс Российской Федерации, с изменениями на 3 августа 2018 года).

- Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;
- 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»;
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- РК БП 20/13-02/2018 «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» » РК 20/13-02/2018, утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 18.10.2018 № 477-ЦА;
- РК БП 20/12-02/2018« «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации и производства строительного-монтажных работ»», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 15.06.2018 № 274-ЦА;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- РК БП 20/02-02/2018 «Руководство Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (в редакции приказа от 18.10.2018 № 477-ЦА)»;
- РК БП 20/03-02/2018 Руководство Проверка готовности подрядных организаций к исполнению обязательств по договорам подряда на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- РК БП 20/08-02/2016 «Порядок ведения исполнительной и формирования приемосдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра»;
- РК БП 20/06-04/2018 «Руководство Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов 35-110 кВ ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- Приказ ПАО «МРСК Центра» от 11.11.2016 № 343-ЦА «О представлении документов, подтверждающих факт выполнения работ, и допуске персонала подрядных организаций на объекты ПАО «МРСК Центра» и объекты нового строительства.

4. Стадийность строительства.

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

- подготовительные работы;
- демонтажные работы;
- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);
- проведение ПНР.

5. Основные характеристики техперевооружения ПС 110/35/10 кВ «Верховье - 1».

5.1. Схема первичных соединений на напряжении 110 кВ – два блока с ОД и КЗ-110 кВ и неавтоматической перемычкой со стороны линий.

5.2. Номинальные напряжения: 110/35/10 кВ.

5.3. РУ 10 кВ – тип РУ: распределительное устройство с ячейками наружной установки и масляными выключателями:

Наименование	Значение	Примечание
схема первичных соединений		
количество ячеек, шт.	22	
в том числе:		
линейные, шт.	13	
трансформаторные, шт.	2	
секционного выключателя, шт.	1	
секционного разъединителя, шт.	-	
ТСН, шт.	3	
ТН, шт.	2	ТН - антирезонансные
резерв, шт.	1	
тип заходов (ВЛ, КЛ)	ВЛ	

6. Описание основных объемов работ по техперевооружению подстанции.

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом разработанным ООО « Межрегиональная Компания Терминал Электрик»:

6.2. Демонтажные работы в КРУН-10 кВ в составе:

- демонтаж масляных выключателей в ячейках КРУН-10 кВ;
- демонтаж комплектов электромеханических реле;
- демонтаж трансформаторов тока 10 кВ – 8 шт;
- демонтаж электроизмерительных приборов;
- частичный демонтаж ошиновки, кабелей, проводов вторичной коммутации;
- прочие демонтажные работы предусмотренные проектом.

6.3. Монтажные работы в КРУН-10 кВ в составе:

- монтаж вакуумных выключателей 10 кВ – 4 шт;
- монтаж микропроцессорных устройств защиты, автоматики и управления вакуумными выключателями 10 кВ – 4 шт;
- монтаж трансформаторов тока 10 кВ – 8 шт;
- монтаж ОПН-10 кВ – 18 шт;
- монтаж ошиновки, кабелей, проводов вторичной коммутации
- прочие монтажные работы согласно проекту;

6.4. Пусконаладочные работы смонтированного оборудования КРУН-10 кВ.

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

7.1. Монтаж релейной защиты, противоаварийной автоматики, автоматики регулирования напряжения под нагрузкой, собственных нужд, оперативного тока.

7.2. Монтаж схемы распределения по трансформаторам тока и трансформаторам напряжения устройств РЗА, ПА, автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП).

7.3. Привязка вновь смонтированных цепей устройств РЗА к действующим.

8. Основные объемы работ на монтаж средств АИИСКУЭ.

ПС оснащена АИИС в рамках реализации других проектов, замена приборов учета и оборудования АИИС не требуется.

9. Основные требования к выполнению работ.

9.1. Строительство объекта выполняется в 4 пусковых комплекса в полном соответствии с проектом ООО «Межрегиональная Компания Терминал Электрик».

9.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами в соответствии с подписанной Заказчиком и Подрядчиком разделительной ведомостью и графиком поставки, согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

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

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

9.6. Вся продукция, указанная в спецификациях рабочей документации подлежит обязательному входному контролю. Порядок выполнения процедуры входного контроля разрабатывается подрядчиком в составе проекта производства работ.

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

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

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

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

9.10. 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.

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

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

9.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго» и проектной организацией ООО «Межрегиональная Компания Терминал Электрик» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

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

10. Правила контроля и приемки работ.

10.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орёлэнерго» 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.

10.2. Представители проектной организации в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

10.3. Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий в соответствии действующим законодательством и НТД ПАО «МРСК Центра».

10.4. 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.

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

11. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание – до 31.08.2019 года с момента подписания договора.

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

12. Экология и природоохранные мероприятия.

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

13. Гарантии исполнителя строительных работ.

13.1. 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.

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

**Заместитель главного инженера
по эксплуатации - начальник УВС**

Д.В. Константинов

Начальник УКС

А.Д. Милютин

**Согласовано:
Заместитель директора
по капитальному строительству**

С.А. Алёшин

Исп. Максимов Н.А. (8 4862 72-61-27; 43-65.)