

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

« 13 » 03 2018 г. К.А. Свирин

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

« 13 » 03 2018 г. И.В. Поляков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции ВЛ 10кВ № 7 от ПС 35/10
Селезневская (инв.номер 12818/10) в связи с реконструкцией участков автомобильной дороги Р-22
«Каспий» км 423+000 – км 431+000 км в Тамбовской области

1. Общие положения.

1.1. Переустройство ВЛ 10 кВ должно производиться в полном соответствии с проектом выполненным ООО «СтройЭнергоМонтаж № 009-68-18.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур на выполнение данного вида работ.

1.3. Все строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

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 (СМР) аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. СМР производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Переустройство ВЛ 10-0,4 кВ, производится на территории расположенной в

Область	Район	Места пересечений ВЛ с автомобильной дорогой
Тамбовская	Тамбовский	Р-22 «Каспий» км 423+000 – км 431+000 км

2. Обоснование для строительства:

- Договор №6800/06618/17 о снятии ограничений по использованию земельного участка от 13.10.2017 года.

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»;

– Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ);

– 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»

– Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» РК 20/13-01/2017;

– Руководство «Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Центра», утвержденное распоряжением от 03.12.2014 № ЦА-21/175-р;

– Руководство «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 10.08.2016 № 253-ЦА;

– 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;

– СМР;

5. Основные работы по переустройству ВЛ 10 кВ.

<u>I. Демонтаж ВЛ 10кВ (ПК47+90)</u>		Един. изм.	Кол-во	Примечание
1	Демонтаж существующих анкерных ж/б опор (СВ 164-12)	шт	2	
2	Временный демонтаж ж/б опор с одним подкосом (А10/0,38)	шт	1	
3	Демонтаж провода 3хАС-70/11,0 (2 пролета)	км	0,093	
4	Демонтаж провода 3хАС-70/11,0 (2 пролета) временный	км	0,112	
5	Демонтаж разъединителя временный	шт	1	
<u>II. Монтаж ВЛ 10кВ (ПК47+90)</u>				
1	Установка ж/б опор на стойках СВ164-12,	шт	2	ПП 10-5
2	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5,	шт	1	А10/0,38
3	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5 ранее демонтированная	шт	1	А10/0,38
4	Установка ж/б плит П-3и	шт	2	
5	Монтаж УОК	шт	1	
6	Установка разъединителя ранее демонтированного	шт	1	РЛНД
7	Подвеска провода в ненаселенной местности 3хАС-70/11	км	0,088	
8	Подвеска провода 3хАС-70/11 ранее демонтированного	км	0,112	
9	Устройство заземления ж/б опор в ненаселенной местности 2в.э.хЗм+1г.э.хЗм Rз≤10 Ом	шт	3	
<u>III. Демонтаж ВЛ 10кВ (ПК 65+80 ПК 69+50)</u>		Един. изм.	Кол-во	Примечание
1	Демонтаж существующих анкерных ж/б опор (СВ 105)	шт	6	П10-3

2	Демонтаж ж/б опор с двумя подкосами (СВ105)	шт	1	УА10-1Б
3	Демонтаж провода 3хАС-70/11,0 (6 пролетов)	км	0,446	
II. Монтаж ВЛ 10кВ (ПК 65+80 ПК 69+50)				
1	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5,	шт	4	П10-3
2	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5,	шт	1	П10-4
3	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5	шт	7	УА10-2
4	Вырубка просеки с сжиганием порубочных остатков	м2	1176	
5	Монтаж УОП	шт	1	
6	Подвеска провода в ненаселенной местности 3хАС-70/11	км	0,558	
7	Устройство заземления ж/б опор в ненаселенной местности 2в.э.х3м+1г.з.х3м $R_3 \leq 10 \text{ Ом}$	шт	12	
III. Демонтаж ВЛ 10кВ (ПК74+20-ПК75)		Един. изм.	Кол-во	Примечание
1	Демонтаж существующих анкерных ж/б опор (СВ 105)	шт	1	П10-3
2	Демонтаж ж/б опор с одним подкосом (СВ 105)	шт	1	А10-1Б
3	Демонтаж ж/б опор (СВ 105)			ПП10-2
4	Демонтаж провода 3хАС-70/11,0 (3 пролета)	км	0,165	
5	Демонтаж провода 3хАС-70/11,0 (2 пролета) временный	км	0,074	
III. Монтаж ВЛ 10кВ (ПК74+20-ПК75)				
1	Установка ж/б опор на стойках СВ164-12,	шт	2	ПА10-5
2	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5,	шт	1	А10-2
3	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5	шт	1	УА10-2
4	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5 с Крлк	шт	1	УА10-2
5	Установка ж/б опор на стойках СВ110-5	шт	1	УОА10-2
6	Установка ж/б плит П-3и	шт	2	
7	Монтаж УОК	шт	1	
8	Установка разъединительного пункта Крлк	шт	1	РЛК
9	Вырубка просеки с сжиганием порубочных остатков	м2	3047	
10	Подвеска провода в ненаселенной местности 3хАС-70/11	км	0,2	
11	Подвеска провода 3хАС-70/11 ранее демонтированного	км	0,074	
12	Устройство заземления ж/б опор в ненаселенной местности 2в.э.х3м+1г.з.х3м $R_3 \leq 10 \text{ Ом}$	шт	6	

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Строительство объекта выполняется в 1 пусковой комплекс в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами в соответствии с графиком поставки, согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

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

6.5. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

6.6. 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.

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 при реконструкции ВЛ №7 ПС Селезневская и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

6.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» и проектной организацией.

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

6.15. Правила контроля и приемки работ.

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

6.17. Представители проектного института ООО «СтройЭнергоМонтаж» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

6.18. 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.

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

7. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание – в течении 30 дней после подписания договора.

8. Экология и природоохранные мероприятия.

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

9. Гарантии исполнителя строительных работ.

9.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенной ВЛ требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

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

Начальник управления технологического развития
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

В.Н. Мечёв

Кудинов А.В.
8(4752) 578-165

