

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

« 14 » 02 2019 г. К.А. Свирин

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

« 14 » 02 2019 г. И.В. Поляков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по замене провода на ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу:  
Тамбовская область, Мичуринский р-н, с. Малое Лаврово, ул. Лесная, д. 27а,  
КН 68:07:1103001:370  
(Заявитель – Попов Анатолий Николаевич)

#### 1. Общие положения.

- 1.1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ должны производиться в полном соответствии с проектом №216-18, выполненным ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.
- 1.3. Провода, силовые кабели, линейная арматура, строительные конструкции и 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 закупочных процедурах 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. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ производится на территории расположенной в:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Мичуринский	Мичуринский	с. Малое Лаврово, ул. Лесная, д. 27а, КН 68:07:1103001:370

#### 2. Обоснование мероприятий:

инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (коды инвестиционного проекта: ТБ-1119).

– договор об осуществлении технологического присоединения №41708719 от 25.11.2018 г.

– технические условия на технологическое присоединение №20547593 от 30.08.2018 г.

#### 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»;

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание);

– Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;

– альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра», утвержденный приказом ОАО «МРСК Центра» от 07.04.2014 № 108-ЦА.

#### 4. Стадийность проведения работ.

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 4 этапа:

– подготовительные работы, закупка оборудования и материалов;

– демонтажные работы;

– строительно-монтажные работы;

– работы по благоустройству территории.

#### 5. Технические показатели реконструкции ВЛ-0,4 кВ.

№№ п/п	Наименование работ	Значение
1.	Напряжение	0,4 кВ
2	Категория электроснабжения	III
3	Строительная длина ВЛ 0,4 кВ	1,037 км
4	Демонтаж провода ВЛ 0,4 кВ	1,058 км

#### 6. Описание основных объемов работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ.

№ п/п	Наименование работ	Един. измер.	Объем
	<b>Демонтаж ВЛ-0,4 кВ</b>		
1	Демонтаж провода:		
1.1	-в пролете опор №2-№13; №6-№4-2	км	0,349
1.2	-в пролете опор №13-№25	км	0,394
1.3	-в пролете опор №6-№2-1; №3-№1-1; №9-№5-2; №11-№3-1; №14-№6-1; №16-№7-1; №18-№9-1; №21-№10-1; №22-№11-1; №23-№12-1; №24-№13-1;	км	0,265
2	Демонтаж провода с последующим монтажом:		
2.1	-от МТП 200 до опоры №2	км	0,034
2.2	-от опоры №11 до существующей опоры №22-1	км	0,028
2.3	-от опоры №4-2 до существующей опоры №4-3	км	0,027
2.4	-от опоры А11№27 до существующей опоры №26	км	0,035
3	Демонтаж абонентского ввода		
3.1	-от опор №15; №16.	км	0,050
4	Демонтаж абонентского ввода с последующим монтажом:		
4.1	-от опор №2; №4-2; №4-1; №5; №2-1; №12; №13; №14; №18; №19; №20; №24.	км	0,240
4.2	-от опоры №5.	км	0,020
5	Демонтаж опор:		
5.1	-анкерная деревянная опора с железобетонной приставкой	шт.	3
5.2	-угловая промежуточная деревянная опора	шт.	4
5.3	-ответвительная опора с железобетонной приставкой	шт.	1
5.4	-промежуточная деревянная опора с железобетонной приставкой	шт.	1

5.5	-промежуточная деревянная опора	шт.	5
6	Расстояние от объекта до базы РЭС	км	16
<b>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ</b>			
1.	Строительная длина	км	1,037
2.	Установка железобетонных опор:		
2.1	Промежуточная опора П11	шт.	19
2.2	Концевая опора К21	шт.	1
2.3	Анкерная опора А11 (СВ110-5)	шт.	3
2.4	Анкерная опора А11	шт.	1
2.5	Угловая промежуточная УП11	шт.	3
2.6	Анкерная ответвительная АО11 (СВ110-5)	шт.	1
2.7	Угловая анкерная	шт.	1
3	Установка металлический опор:		
3.1	Анкерно-угловая одноцепная опора УМэ04-7-90	комп	2
4	Монтаж фундамента трубного ФТ325х5х3000	комп	2
4.1	Засыпка щебнем (0,24 м <sup>3</sup> – для одного фундамента)	м <sup>3</sup>	0,48
5	Подвеска провода в населенной местности:		
5.1	- СИП-2 3х70+1х70+1х16 от опоры А11№2 до опоры №27	км	0,65
5.2	-СИП-4 4Х25 от опоры АО11№6 до опоры УА11№4-3	км	0,08
5.3	-СИП-4 2Х25 в пролете опор №6-№2-1; №3-№1-1; №9-№5-2; №10-№3-1; №14-№6-1; №16-№7-1; №18-№9-1; №21-№10-1; №23-№11-1; №24-№12-1; №26-№13-1; УПН-1ДБ-4 №9-УПН-1ДБ-4 №8.	км	0,307
6	Монтаж ранее демонтированного провода		
6.1	-СИП-2 3х70+1х95 от МТП 200 до опоры №2	км	0,034
6.2	-СИП-4 2х16 от опоры №11 до опоры №22-1	км	0,028
6.3	-СИП-4 4х16 от опоры №4-2 до опоры №4-3	км	0,027
6.4	-4АС25 от опоры А11№27 до существующей опоры №26	км	0,035
7	Монтаж ввода		
7.1	-СИП-4 2х16 от проектируемых опор №15, №16	км	0,050
8	Монтаж ранее демонтированного абонентского ввода:		
8.1	-СИП-4 2х16 от опор №2; №4-2; №4-1; №5; №2-1; №12; №13; №14; №18; №19; №20; №24.	км	0,24
8.2	-СИП-4 4х25 от опоры №5.	км	0,02
9	Монтаж мачтового рубильника на опоре А11№27	шт.	1
10	Монтаж двух траверс ТН-9 на опоре А11№27	шт.	2
11	Устройство заземления опор в населенной местности:		
11.1	1в.э. х 3м	шт.	12
11.2	Нормированное сопротивление заземляющих устройств	Ом	10
12	Расчистка трассы ВЛ	м <sup>2</sup>	220
<b>Состав электротехнический измерений</b>			
1	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	12
2	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	12
	Удельное сопротивление грунта	Ом·м	50

## 7. Основные требования к выполнению работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ.

### 7.1. Подрядчик должен обладать:

- необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных строительно-монтажных работ;
- свидетельством о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО.

7.2. Привлечение субподрядчика, а также выбор материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком;

7.3. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

7.4. Реконструкцию ВЛ-0,4 кВ выполняются в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

7.5. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для проведения работ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

7.6. Номенклатура закупаемых материалов и оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

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

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

7.9. Технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, закупаемые для проведения работ по строительству кабельных линий, должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ПАО «Россети».

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

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

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

7.12. Работы по реконструкции ВЛ-0,4 кВ 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.

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

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

7.15. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».

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

7.17. Прочие работы предусмотренные проектом.

## **8. Правила контроля и приемки работ.**

8.1. Руководители работ, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе работ.

8.2. Приемку 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.

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

**9. Требуемые сроки выполнения мероприятий.**

9.1. Срок выполнения работ не более 62 календарных дней с даты получения протокола закупки.

**10. Подрядная организация в праве:**

– запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;

– вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

**11. Оплата и финансирование строительства.**

11.1. Безналичный расчет, оплата производится в течение 30 (тридцати) календарных дней после подписания актов выполненных работ.

**12. Экология и природоохранные мероприятия.**

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

**13. Гарантии исполнителя мероприятий.**

13.1. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

13.2. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь выполненных работ требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

13.3. Профессиональная ответственность организации за проектные и строительномонтажные работы должна быть застрахована.

Начальник УТР  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

В.Н. Мечёв

Уваров С.А.  
57-81-65

