

СОГЛАСОВАНО

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

« 30 » 08 2018 г. К.А. Свирин

УТВЕРЖДАЮ

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

« 10 » 08 2018 г. И.В. Поляков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-6 кВ, установке
ТП-6/0,4 кВ, строительству ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения нежилого
здания, расположенного по адресу: Тамбовская область, Тамбовский район,
Мичуринский р-н, КН 68:07:2205001:253
(Заявитель – ООО «ТВИМ»)**

1. Общие положения.

1.1. Строительство ВЛ-6 кВ, установка ТП-6/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ должны производиться в полном соответствии с проектом №083-68-18, выполненным ООО «СтройЭнергоМонтаж».

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. Строительство ВЛ-6 кВ, установка ТП-6/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ производятся на территории расположенной в:

| Область | Район | РЭС | Адрес |
|------------|-------------|-------------|----------------------|
| Тамбовская | Мичуринский | Мичуринский | КН 68:07:2205001:253 |

2. Обоснование мероприятий:

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

– договор об осуществлении технологического присоединения №41627543 от 10.04.2018 г.

– технические условия на технологическое присоединение №20523829 от 30.03.2018 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 (в том числе ТП-6/0,4 кВ столбового типа);

– строительно-монтажные работы;

– работы по благоустройству территории;

– пуско-наладочные работы.

5. Технические показатели сооружения ВЛ-6 кВ, ТП-6/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ.

| №№ п/п | Наименование работ | Значение |
|-----------|----------------------------------|---------------|
| 1. | Напряжение | 6/0,4 кВ |
| 2 | Категория электроснабжения | III |
| 3 | Строительная длина ВЛ 6 кВ | 0,103 км |
| 4 | Строительная длина ВЛ 0,4 кВ | 0,095 км |
| 5 | Мощность/количество СТП-6/0,4 кВ | 63 кВА/ 1 шт. |

6. Описание основных объемов работ по строительству ВЛ-6 кВ, ТП-6/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ.

| №№ п/п | Наименование работ | Един. измер. | Объем |
|---|---|-----------------|-------|
| <u>Строительство ВЛ-6 кВ</u> | | | |
| 1. | Строительная длина | км | 0,103 |
| 2. | Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5: | | |
| 2.1. | Промежуточная опора ПоБ10-3 с надставкой ТС1 | шт. | 1 |
| 2.2. | Концевая опора КтБ10-22 | шт. | 1 |
| 2.3. | Концевая опора КтБ10-22 с ТС2 с Крлк | шт. | 1 |
| 3. | Вырубка просеки III=10 м | м ² | 360 |
| 4. | Сжигание порубочных остатков | м ² | 360 |
| 5. | Валка деревьев до 300 мм | шт. | 3 |
| 6. | Подвеска проводов в населенной местности: | | |
| 6.1. | 3хСИП-3 1х50 | км | 0,103 |
| 7. | Монтаж РМК-20-IV-УХЛ1 | шт. | 3 |
| 8. | Монтаж УОП | шт. | 1 |
| 9. | Устройство заземления опор в населенной местности | | |
| 9.1. | 2 в.э.х3м + 1 г.з. х 3м | шт. | 3 |
| 10. | Нормирование сопротивление заземляющих устройств | Ом | 10 |
| <u>Состав электротехнических измерений</u> | | | |
| 1. | Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2) | изм. | 3 |
| 2. | Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02) | изм. | 3 |

| | | | |
|---|---|------|-------|
| 3. | Испытание изоляции провода СИП-3 1х50 (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением | изм. | 1 |
| <u>Строительство СТП-6/0,4 кВ</u> | | | |
| 1. | Установка разъединительного пункта Крлк на опоре КтБ10-22 с ТС2 | шт. | 1 |
| 2. | Монтаж стойки СВ110-5 для СТП | шт. | 1 |
| 3 | Установка оборудования СТП 63 кВА | шт. | 1 |
| 3.1. | с воздушным вводом | | |
| 4. | Устройство контура заземления СТП: | шт. | 1 |
| 4.1. | 10 в.э. х 3м + 34 м г.э. | | |
| 4.2. | спуск заземляющего проводника по опоре | м | 25 |
| 5. | Нормирование сопротивления заземляющих устройств | Ом | 4 |
| <u>Состав электротехнических измерений</u> | | | |
| 1. | Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2) | изм. | 1 |
| 2. | Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02) | изм. | 1 |
| 3. | Определение полного сопротивления цепи «фаза-нуль» (11-013-1 РД34-28.8) | изм. | 3 |
| 4. | Измерение переходных сопротивлений постоянному току | изм. | 4 |
| 5. | Испытание обмоток трансформатора (12-010-1 РД 34 6.7.1) | изм. | 6 |
| 6. | Испытание сборных и соединительных шин | изм. | 1 |
| <u>Строительство ВЛ-0,4 кВ</u> | | | |
| 1. | Строительная длина: | км | 0,095 |
| 2. | Установка железобетонных опор: | | |
| 2.1. | Промежуточная одноцепная опора П11 | шт. | 2 |
| 2.2. | Анкерная обноцепная опора А11 | шт. | 1 |
| 2.3. | Анкерная одноцепная опора А11 (концевая) | шт. | 1 |
| 3. | Подвеска провода в ненаселенной местности: | | |
| 3.1. | СИП-2 3х70+1х70 | км | 0,095 |
| 4. | Устройство заземления опор в населенной местности: | шт. | 2 |
| 4.1. | 1 в.э. х 3м + 1 г.э. х 0,5 м | | |
| 5. | Нормирование сопротивления заземляющих устройств | Ом | 30 |
| <u>Состав электротехнических измерений</u> | | | |
| 1. | Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2) | изм. | 2 |
| 2. | Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02) | изм. | 2 |
| 3. | Измерение сопротивления изоляции провода СИП-2 3х70+1х70 | изм. | 1 |

6.1. После завершения строительных работ необходимо произвести пуско-наладочные работы всего смонтированного оборудования.

7. Основные требования к выполнению работ по строительству ВЛ-6 кВ, ТП-6/0,4 кВ, 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. Строительство ВЛ-6 кВ, ТП-6/0,4 кВ, 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 строительству ВЛ-6 кВ, ТП-6/0,4 кВ, 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: до 15.01.2019 г. с момента заключения договора.

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 строительно-монтажные работы должна быть застрахована.

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

В.Н. Мечёв

Старостин Д.В.
57-82-28

