


УТВЕРЖДАЮ»

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

  
« 15 » 02 20 21 г.

А. А. Бурков

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение СМР по реконструкции ВЛ 10 кВ, строительству ТП 10 кВ, установке реклоузера 10 кВ, строительству КЛ 0,4 кВ для техприсоединения элеватора ООО ГК «Стимул».

### 1. Общие положения.

Строительство распределительных сетей 0,4 - 10 кВ должно производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «РСО-Энерго» № 101-2966-2019.

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

Все оборудование, вся кабельно-проводниковая продукция, арматура, все строительные материалы поставляются Подрядчиком, согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

Участвующие в ТЗП должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а также опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 3 лет.

Участвующие в ТЗП должны иметь аттестацию производителя на выполнение соответствующих работ.

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

### 1.8 Строительство производится на территории расположенной

Область	Район
Воронежская	Каширский

### 2. Основание для строительства:

- договор на технологическое присоединение № 41735964 от 06.02.2019 г. (1200 кВт).

### 3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к строительству ВЛ:

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
- Положение ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепции цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278.

Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;

- Распоряжение № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений, СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- 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»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 - 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 - 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082 -2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015 - 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;
- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 - 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

#### **4. Стадийность проведения работ.**

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- СМР;
- благоустройство территории.

#### **5. Описание основных объемов работ по строительству.**

5.1 Подготовительные работы в соответствии с проектом.

5.2. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации.

5.3. Строительные работы в полном проектом объеме:

- реконструкция ВЛ-10-7 ПС 35 кВ Левая Россось в части монтажа ответвительной арматуры на опоре № 7 (инв. № 010596/С, ОС: ВЛ 10 № 7 от ПС Л.РОССОШЬ С. БОЕВО, дис. наименование ВЛ-10-7 ПС Л-Россось) (Z36-ТР41735964.01).
- реконструкция ВЛ-10-7 ПС 35 кВ Левая Россось с увеличением протяженности от опоры № 7 до проектируемой ТП 10 кВ (протяженность 0,131 км). (инв. № 010596/С, ОС: ВЛ 10 № 7 от ПС Л.РОССОШЬ С. БОЕВО, дис. наименование ВЛ-10-7 ПС Л-Россось) (Z36-ТР41735964.02).
- установка реклоузера 10 кВ на опоре № 3 проектируемой ВЛ 10 кВ с организацией телесигнализации и телеуправления с ДП РЭС реклоузером 10 кВ. (инв. № нет, дис. наименование ОС: Реклоузер 10 кВ; РЕК1 ВЛ-10-7 ПС Левая Россось). (Z36-ТР41735964.07).
- строительство КТП 10 кВ с трансформатором 1250 кВА, оборудованной устройствами телеметрии с передачей информации на диспетчерский пункт РЭС, с установкой разъединителя перед ТП. (инв. № нет, дис./бук. наименование ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россось). (Z36-ТР41735964.08).
- строительство четырех КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10 кВ до ВРУ заявителя (протяженность - 0,118 км каждая). (инв. № нет, дис./бук. наименование КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россось, КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россось, КЛ 0,4 кВ № 3 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россось, КЛ 0,4 кВ № 4 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россось) (Z36-ТР41735964.03, Z36-ТР41735964.04, Z36-ТР41735964.05, Z36-ТР41735964.06).

#### **6. Основные требования к выполнению работ.**

6.1. Строительство выполняется в один пусковой комплекс в полном соответствии с проектом, согласованным с Заказчиком.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами в соответствии с подписанной Заказчиком и Подрядчиком разделительной ведомостью и 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 реконструкции или полного завершения 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.

Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ при строительстве КВЛ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

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

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

6.14. Правила контроля и приемки работ.

- Руководители работ участвующие в реконструкции, 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.

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

- 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.

- 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: в течение месяца с момента подписания договора

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

#### **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.

**Заместитель директора по  
капитальному строительству**

**В. Н. Шатских**

**Начальник УТР**

**С. А. Канюс**  
**(согласовано в эл. виде)**

**Начальник УКС**

**О. В. Петров**