**УТВЕРЖДАЮ**

И.о. первого заместителя директора -

главного инженера филиала

ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. А. Бурков

«\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_\_ г.

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 |

1. Основание для строительства:

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

1. 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. Часть1»;
* ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
* ГОСТ Р52726 - 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

1. Стадийность проведения работ.

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

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

1. Описание основных объемов работ по строительству.

5.1 Подготовительные работы в соответствии с проектом.

1. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации.
2. Строительные работы в полном проектном объеме:

− реконструкция ВЛ-10-7 ПС 35 кВ Левая Россошь 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-Россошь) (Z36-TP41735964.01).

− реконструкция ВЛ-10-7 ПС 35 кВ Левая Россошь 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-Россошь) (Z36-TP41735964.02).

− 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 Россошь). (Z36-TP41735964.07).

− 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./бух. наименование ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россошь). (Z36-TP41735964.08).

− строительство четырех КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10 кВ до ВРУ заявителя (протяженность - 0,118 км каждая). (инв. № нет, дис./бух. наименование КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россошь, КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россошь, КЛ 0,4 кВ № 3 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россошь, КЛ 0,4 кВ № 4 ТП 10 кВ № 7001 ПС Левая Россошь) (Z36-TP41735964.03, Z36-TP41735964.04, Z36-TP41735964.05, Z36-TP41735964.06).

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.

6.13Выполнение 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, проверяю! 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 понедельным 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 В. Н. Шатских**

**капитальному строительству**

**Начальник УТР С. А. Канюс**

**(согласовано в эл. виде)**

**Начальник УКС О. В. Петров**