

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Тверьэнерго»
М. А. Савинский

«2» 10 2017 г.

Первый заместитель директора – главный
инженер филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Тверьэнерго»
А. И. Чумаченко

«2» 10 2017 г.

Техническое задание

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ с поставкой оборудования и материалов по объекту:

Реконструкция ПС Бубеньево, реконструкция ЛЭП 10 кВ от ПС Бубеньево и ПС Торжок, строительство КВЛ 10 кВ и РП 10 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств ГК «Автодор» (БРТП №73)

1 Общие положения

- 1.1 Выполнение строительно-монтажных (СМР) выполнить в соответствии с проектом: 14/16 «Реконструкция ПС Бубеньево, реконструкция ЛЭП 10 кВ от ПС Бубеньево и ПС Торжок, строительство КВЛ 10 кВ и РП 10 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств ГК «Автодор», выполненным ООО «Связьэнергомонтаж».
- 1.2 Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.3 Все оборудование и строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям и опросным листам.
- 1.4 Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 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 аналогичных объектов не менее 5 лет.
- 1.6 Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.

2 Обоснование для выполнения работ

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГК «Автодор» (договор ТП № 41052630 от 03.12.2015, 1147,57 кВт по II категории надежности электроснабжения) к сетям филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго».

3 Основные нормативно-технические документы

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»

Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра» в соответствии с Альбомом фирменного стиля ПАО «МРСК Центра»
ПУЭ (действующее издание)

4 Стадийность проведения работ

- 4.1 Закупка оборудования и материалов производится Подрядчиком. Объем закупаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». При заказе оборудования отличного от указанного в проекте Подрядчик обеспечивает корректировку проектной и рабочей документации за свой счет.
- 4.2 Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:
 - подготовительные работы;
 - строительно-монтажные работы;
 - пусконаладочные работы.
- 4.3 По окончании строительно-монтажных и пусконаладочных работ Подрядчик обеспечивает получение Акта допуска электроустановки в эксплуатацию в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке.

5 Описание основных объемов работ:

- 5.1 Реконструкция ПС 35/10 кВ Бубеньево:
 - 5.1.1 В ячейках №11, №12 и №18 замена существующих трансформаторов тока с установкой трансформаторов тока в фазу «В», номиналы трансформаторов тока в соответствии с опросными листами и спецификацией.
- 5.2 Строительство двухсекционного РП 10 кВ и реконструкция сети 10 кВ:
 - 5.2.1 В районе д. Клоково, вблизи существующей ЗТП 10/0,4 кВ «Клоково», в месте сближения ВЛ 10 кВ фид. «Восход» ПС 110/35/10 кВ Торжок и ВЛ 10 кВ фид. «Клоково» ПС 35/10 кВ Бубеньево с подключением в рассечку фидеров строительство двухсекционного РП 10 кВ в оболочке типа «сэндвич». Параметры РП 10 кВ приведены в опросном листе.
 - 5.2.2 Реконструкция головного участка ВЛ 10 кВ фид. «Восход» ПС 110/35/10 кВ Торжок с заменой на кабель марки АПвПуг сечением 150 мм² протяженностью 0,341 км.
 - 5.2.3 Реконструкция участка ВЛ 10 кВ фид. «Восход» ПС 110/35/10 кВ Торжок от опоры №26 до опоры №28 с заменой существующих ж/б опор и провода марки А-35 на железобетонные опоры на базе стоек СВ 110-5 и провод АС-70/11 протяженностью 0,12 км.
 - 5.2.4 Реконструкция участка ВЛ 10 кВ фид. «Восход» ПС 110/35/10 кВ Торжок от опоры №121 до опоры №140 с заменой существующих ж/б и деревянных опор, провода марки А-35 и А-25 на железобетонные опоры на базе стоек СВ 110-5 и провод АС-70/11 протяженностью 1,291 км.
 - 5.2.5 Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры №45 фид. «Клоково» ПС 35/10 Бубеньево до ЗТП 10/0,4 кВ «Клоково» проводом СИП-3 сечением 70 мм² с установкой железобетонных опор на базе стоек СВ 110-5 протяженностью 3,217 км с установкой на концевой анкерной опоре линейного разъединителя РЛК-10.
 - 5.2.6 Организация заходов ВЛЗ 10 кВ отпайки ВЛ 10 кВ от фид. «Клоково» ПС 35/10 кВ Бубеньево и ВЛ 10 кВ фид. «Восход» ПС 110/35/10 кВ Торжок в проектируемый РП 10 кВ кабелями марки АПвПу2г сечением 120 мм² протяженностью 0,039 км и 0,028 км.
 - 5.2.7 Организация заходов фид. «Клоково» ПС 35/10 кВ Бубеньево и фид. «Восход» ПС 110/35/10 кВ Торжок из проектируемого РП 10 кВ в существующую ЗТП 10/0,4 кВ

- «Клоково» с использованием кабелей марки АПвПу2г сечением 120 мм² протяженностью 0,039 км каждый.
- 5.2.8 Строительство участка ВЛЗ 10 кВ в двухцепном исполнении проводом марки СИП-3 1х70 мм² на ж/б опорах от проектируемого РП 10 кВ до БРТП №73 длиной 2,032 км. Выходы из РП 10 кВ на выполнить кабелями АПвПу2г сечением 120 мм² протяженностью 0,082 км каждый.
- 5.2.9 Переход через газопроводы «Ухта-Торжок» и «Грязовец-Торжок» выполнить методом горизонтально направленного бурения (154 м) прокладкой труб ПЭ SDR13,6160/11,8 (Ø 160мм) для прокладки в них двух кабельных линий марки АПвПуг- 3х120(70). Предусмотреть прокладку резервной трубы.
- 5.2.10 Заходы на БРТП №73 выполнить кабелями АПвПу2г сечением 120 мм² протяженностью 0,064 км каждый.

6 Основные требования к выполнению работ и поставляемому оборудованию

- 6.1 Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами и оборудованием.
- 6.2 Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.
- 6.3 Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком.
- 6.4 Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.
- 6.5 Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть аттестованы в аккредитованном центре ПАО «Россети»;
- 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 Строительно-монтажные 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.
- 6.8 Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО; должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.
- 6.9 Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.
- 6.10 Строительный и бытовой мусор, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком автотранспортом на свалку промышленных отходов. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.
- 6.11 Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.
- 6.12 Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и выполняются за счет средств Подрядчика;
- 6.13 Вопросы экологии и природоохранные мероприятия выполнить в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

7 Правила приемки и контроля работ

- 7.1 Руководители работ подрядной организации, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительно-монтажных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительно-монтажных работ.
- 7.2 Представители организации, занимающейся проектированием объекта, вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.
- 7.3 Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП и ТУ. 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.
- 7.4 Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.
- 7.5 После завершения строительно-монтажных работ Подрядчик должен получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановок в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с оформлением всех необходимых документов, таких как «Акт осмотра электроустановки» и «Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки».

8 Требуемые сроки выполнения работ

- 8.1 Работы выполняются в соответствии с графиком выполнения работ, разрабатываемым Заказчиком, согласованным с Подрядчиком. График выполнения работ является неотъемлемой частью Договора подряда;
- 8.2 Общий срок выполнения работ, включая приемку строительно-монтажных работ: 20.11.17 г.

9 Оплата и финансирование строительства

Расчет за выполненные работы производится по безналичному расчету в течение 30 рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

10 Гарантии исполнителя строительных работ

- 10.1 Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенных и реконструированных объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение;
- 10.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована в специализированной страховой организации.

11 Заказчик работ

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

Заместитель главного инженера по эксплуатации-
начальник управления высоковольтных сетей

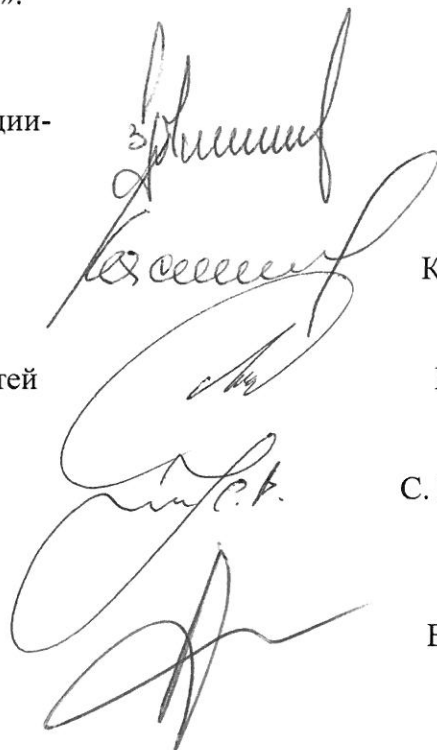
Начальник службы подстанций

Начальник управления распределительных сетей

Начальник службы релейной защиты,
автоматики, измерений и метрологии

В части сроков выполнения работ
Начальник управления капитального
строительства

Исп. Шамарин Р. И. (336-274)



Д. А. Зубков
К Н. Касаткин
М. В. Лобков
С. В. Куршанов
В. А. Ковалев