УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПО "Архангельские электрические сети"
филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____А.Г. Лудников
«26»03 2019г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по объекту «Реконструкция КЛ-6кВ ТП61 – ТП20 ф.6-01-14, ТП20 – ТП70 ф.6-01-14 с демонтажем оборудования ТП-6/0,4кВ №20 для освобождения земельного участка в районе дома №1 к.1 по ул.Р.Куликова в г.Архангельске Архангельской области (ЗАО "ПСФ "Инстрой", 07-761/15 от 20.11.15) (0,27 км)»
ИП №000-11-1-02.33-0001

Содержание:
1. Основания для строительства
2. Вид строительства и его объем и этапы
3. Общие требования
4. Основные характеристики сооружаемого объекта
5. Поставка оборудования и материалов
6. Требования к подрядной организации
7. Правила контроля и приемки выполненных работ
8. Гарантии подрядной организации
9. Другие требования
10. Приложение

1. Основания для строительства.

1.1. Проектная и рабочая документация: " Реконструкция КЛ-6кВ ТП61 – ТП20 ф.6-01-14, ТП20 – ТП70 ф.6-01-14 с демонтажем оборудования ТП-6/0,4кВ №20 для освобождения земельного участка в районе дома №1 к.1 по ул.Р.Куликова в г.Архангельске Архангельской области (ЗАО "ПСФ "Инстрой", 07-761/15 от 20.11.15) (0,27 км)", разработанная ОП филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго".

1.2. Договор об оказании услуг:

Номер договора	Дата договора	Заявитель	Наименование и адрес объекта
07-761/15	20.11.2015	ЗАО «ПСФ Инстрой»	Земельный участок, расположенный по адресу: г.Архангельск, в районе дома №1 к.1 по ул.Романа Куликова, кадастровый номер: 29:22:050512:1169

2. Вид строительства и его объем и этапы.

2.1. Реконструкция КЛ-6кВ "ТП61 – ТП20" ф.6-01-14 (инвентарный номер 12.1.1.00004323) и КЛ-6кВ "ТП20 – ТП70" ф.6-01-14 (инвентарный номер 12.1.1.00004324) в следующих объемах:
- отключить от ТП-20 и соединить кабельной вставкой.

2.2. Реконструкция ВЛ-5/2 (инвентарный номер 12.1.1.00006217) в следующих объемах:
- демонтаж нулевого пролета, пролета в границах опор №№ 1 - 3;
- демонтаж опор №№ 1, 2;
- монтаж оттяжки к опоре №3;
- монтаж нулевого пролета от проектируемой ТП-6/0,4кВ до опоры №5.1.

2.3. Реконструкция ВЛ-20/1 (инвентарный номер 12.1.1.00007882) в следующих объемах:
– демонтаж нулевого пролета и опоры №1 с последующим переносом опоры №1 за пределы земельного участка ООО "ЮК Верум";
– монтаж пролета от опоры №4 до опоры № ВЛ-5/2 для переключения на ВЛ-5/2.
2.4. Реконструкция ТП 6/0,4кВ ТП-20 (инвентарный номер 14.1.1.00004246) в следующих объемах:
– демонтаж оборудования в полном объеме и вывоз на базу ПО "АЭС".
2.5. Реконструкция ТП 6/0,4кВ ТП-5 (инвентарный номер 4.1.1.00004495) в следующих объемах:
– монтаж разъединителя-предохранителя в РУНН.

3. Общие требования.

3.1. **Местоположение объекта строительства:** Архангельская область, г.Архангельск, ул.Р.Куликова.

3.2. **Требования к выполнению работ**:
3.2.1. Работы должны быть выполнены в соответствии с проектом, в полном объеме, в указанные сроки и с хорошим качеством.
3.2.2. Работы выполняются в действующих электроустановках.
3.2.3. Работы выполняются в соответствии с проектом производства работ, разработанным подрядчиком до начала работ и согласованным с ПО «Архангельские электрические сети» филиала ПАО МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».
3.2.4. Все демонтируемое оборудование, элементы опор и другие материалы (провод, изоляторы и т.д.) силами Подрядчика вывозятся на базу ПО «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».
3.2.5. Подрядчик несет ответственность за причиненный ущерб в случае повреждения электрооборудования и других инженерных сооружений.
3.2.6. До начала производства работ Подрядчик обязан получить разрешение (ордер) на право производства земляных работ, и закрыть ордер по окончании работ.
3.2.7. Подрядчик выполняет своими силами и средствами восстановление дорожных и почвенных покрытий, объектов окружающего пространства (благоустройство и озеленение территории) в случае их демонтажа или повреждения при выполнении работ на объекте.
3.2.8. В случае применения кабелей, не относящихся к категории не распространяющих горение по категории А в соответствии с ГОСТ 12176-89, подрядная организация выполняет работы по обработке кабелей огнезащитными покрытиями согласно РД 153.-34.0-20.262-2002 с составлением акта утвержденной формы.
3.2.9. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с нормативными документами:
– ПУЭ;
– РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»;
– СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Общие требования»;
– Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г.№328н.
3.2.10. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ
– Наличие у подрядчика необходимых технологических регламентов, инструкций по охране труда, проектов производства работ, технологических карт.
– Порядок допуска и производства работ согласно Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н гл. 46 «Охрана труда при организации работ командировочного персонала».

– Наличие у подрядчика оборудования, инструмента, такелажа и приспособлений, соответствующих ГОСТам и испытанных в соответствии с РД 153-34.03.603-2003. «Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках». Наличие спецодежды, стойкой к воздействию эл.дуги согласно ГОСТ 01.10-2011.

3.3. **Сроки выполнения работ:** Три месяца с момента подписания договора, с учетом времени работы приемочной комиссии.

3.4. **Необходимость в поставке материалов:** оборудование и материалы для выполнения работ в полном объеме предоставляет Подрядчик.

4. Основные характеристики объекта.

4.1. ТП-20

Номинальные напряжения	6/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ТП	Комплектная ТП
Тип схемы РУНН	Односекционное
Кол-во ячеек в РУ-6 кВ	4 шт
Кол-во панелей в РУ-0,4 кВ	3 шт
Тип, кол-во и мощность силовых трансформаторов	Один, ТМ-400/6/0,4 кВ

4.2. ВЛ-0,4кВ

Номинальное напряжение	0,4 кВ
Количество цепей	одна - трехфазная
Длина трассы	70 м
Марка и сечение провода, его длина	СИП-2 3х70+1х95 – 42 м; СИП-4 4х16 – 23 м
Тип и количество демонтируемых опор	Опоры на базе стоек СВ110-5: Угловая типа УА21– 1 шт
Наличие пересечений и переходов и их длины	В соответствии с проектом
Наличие усложняющих строительство факторов (работы вблизи объектов, находящихся под напряжением, в том числе в охранной зоне ВЛ, и т.п.)	Работы вблизи объектов, находящихся под напряжением, в том числе в охранной зоне ВЛ.

4.3. КЛ 6кВ

Номинальное напряжение	6 кВ
Количество цепей	одна, трехфазная
Длина трассы	33 м
Марка и сечение провода, его длина	АСБ-10-3х150 х 37 м
Наличие пересечений и переходов и их длины	В соответствии с проектом
Наличие усложняющих строительство факторов	Работы вблизи объектов, находящихся под напряжением, в том числе в охранной зоне ВЛ.
Прочие особенности	Работы в застроенной части города в вечернее и ночное время

5. Поставка оборудования и материалов

5.1. Требования к условиям поставки:

5.1.1. Поставка материалов на объект осуществляется Подрядчиком по своему усмотрению (время, место разгрузки, место хранения), но без нарушения условий договора на строительно-монтажные работы и данного ТЗ.

5.2. Требования к поставляемым материалам:

5.2.1. Оборудование и материалы должны соответствовать опросным листам и заказным спецификациям.

5.2.2. Оборудование и материалы должны быть новыми и ранее не использованными.
5.2.3. Поставляемая продукция должна иметь паспорта, руководства по эксплуатации и удостоверяется сертификатами соответствия и сертификатами безопасности, свидетельствами о проверке. Сертификаты на использованные для строительства оборудование, материалы и запасные части Подрядчик предоставляет до начала выполнения работ. Подрядчик отвечает за качество предоставленных им материалов.
5.2.4. Подрядчик отвечает за сохранность оборудования и материалов до подписания Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией формы КС-14.

6. Требования к подрядной организации

6.1. Наличие свидетельства о допуске к работам, полученного в саморегулируемой организации (СРО);
6.2. Наличие оборудования и ресурсов, необходимых для выполнения работ;
6.3. Наличие квалифицированного персонала. Наличие удостоверений с группой по электробезопасности с отметками о проверке знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов, удостоверений на выполнение других специальных работ. Исполнителю необходимо представить список ответственных лиц с предоставлением прав в соответствии с ПОТЭЭ включая лиц с правами: выдающего наряд, распоряжение, ответственного руководителя работ, производителя работ, членов бригады;
6.4. Опыт выполнения аналогичных работ;
6.5. Подрядная организация не должна являться неплатежеспособной или банкротом, находиться в процессе ликвидации, экономическая деятельность подрядной организации не должна быть приостановлена.

7. Правила контроля и приемки работ

7.1. Заказчик организует технический надзор за ходом строительства.
7.2. Приемка работ осуществляется с оформлением двухсторонних актов и справок (по формам №КС-2, №КС-3), при условии, что работа выполнена надлежащим образом и в соответствии с требованиями к качеству, закрепленными в соответствующих нормативно-правовых документах.
7.3. Приемка работ осуществляется после предоставления подрядчиком заказчику документации, составленной в процессе строительства (ведомость выполненного объема работ, акты на строительные работы, акты измерения сопротивления ЗУ, акты испытаний оборудования, протоколы проверки защит и т.д.).
7.4. Приемка ответственных строительных конструкций и работ, скрываемых последующими работами и конструкциями, оформляется актами промежуточной приемки и актами освидетельствования скрытых работ.
7.5. Подрядчик предоставляет исполнительную документацию сразу по окончании строительно-монтажных работ.
7.6. Подрядчик предоставляет в составе исполнительной документации контрольно-исполнительную съемку местности масштабом 1:500 с нанесенными на ней объектами строительства.
7.7. При сдаче работ, этапа работ, подрядчик должен предоставить Заказчику технические акты на выполненные работы, протоколы наладки и испытаний, паспорта установленного оборудования, гарантийный паспорт, исполнительную документацию в соответствии с требованиями:

- СП 48.13330.2011 «СНиП 12-01-2004»;
- СНиП 3.01.04 – 87;
- СНиП 3.05.06 – 85;
- РД–11–02–2006;
- РД–11–05– 007;
- И 1.13-07
- другими действующими нормативными документами.

7.8. Приемка законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется с оформлением Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (по форме № КС-14).
7.9. Стоимость выполненных работ по строительству (реконструкции) объекта основных средств определяется в актах выполненных работ по каждому инвентарному объекту основных средств.

8. **Гарантии подрядной организации**
8.1. Гарантийный срок на выполненные работы составляет не менее 36 месяцев с момента подписания акта приемки.
8.2. Дефекты, выявленные в период гарантийного срока, устраняются Подрядчиком за его счет.

9. **Другие требования**
9.1. Расчет стоимости должен быть выполнен базисно-индексным методом на основании территориальных единичных расценок по Архангельской области (ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001). При составлении сметной документации необходимо учитывать требования "Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации" (МДС 81-35.2004).
9.2. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства».
9.3. Предоставить локальные сметы на каждый объект капитальных вложений в формате MS Excel и *.xml.
9.4. Предоставить исполнительную съемку с указанием геодезических координат реконструируемых и сооружаемых объектов (опор ВЛ-0,4кВ) в системе координат WGS84 в градусах (формат гг.гггггг°).
9.5. До начала работ Подрядчик обязан разработать и согласовать с заказчиком график производства работ.

10. **Приложение**
10.1. Проектная и рабочая документация: " Реконструкция КЛ-6кВ ТП61 – ТП20 ф.6-01-14, ТП20 – ТП70 ф.6-01-14 с демонтажем оборудования ТП-6/0,4кВ №20 для освобождения земельного участка в районе дома №1 к.1 по ул.Р.Куликова в г.Архангельске Архангельской области (ЗАО "ПСФ "Инстрой", 07-761/15 от 20.11.15) (0,27 км)", разработанная ОП филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго".

Начальник службы капитального строительства
ПО «Архангельские электрические сети» С.П. Максимов

Начальник производственно-технического отдела
ПО «Архангельские электрические сети» А.В. Васильева

Р.С. Мещеряков
67-65-36