2362

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ПО "Архангельские электрические сети"
филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____А.Г. Лудников
«21» 09 2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по объекту «Реконструкция ВЛ-6кВ, строительство ТП-6/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Ершовка Приморского района Архангельской области» ИП №000-11-2-03.32-2362

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 ВЛ-6кВ, строительство ТП-6/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Ершовка Приморского района Архангельской области", разработанная ОП филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго".

1.2. Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств:

Номер договора	Дата договора	Заявитель	Наименование и адрес объекта	Потребная мощность
15-02965А/14	07.10.2014	Кириллов Владимир Владимирович	Жилой дом, д.Ершовка, кадастровый номер земельного участка 29:16:091301:141	15кВт
15-03233А/15	11.11.2015	Сметанин Александр Юрьевич	Хозяйственная постройка, дер. Ершовка, кадастровый номер земельного участка 29:16:091301:162	15кВт
15-00626А/17	27.03.2017	Максимов Дмитрий Валерьевич	Жилой дом, дер.Ершовка, кадастровый номер земельного участка 29:16:091301:153	15кВт

2. Вид строительства и его объем и этапы.

2.1. Реконструкция ВЛ-6кВ ф.ТП43-4 (инвентарный номер 12.1.1.00007188) в следующих объемах:

– установка ответвительной анкерной опоры ОА10-2;

- установка шести промежуточных опор П10-4;
- установка угловой анкерной опоры УА10-2;
- установка двух угловых промежуточных опор УП10-2;
- установка анкерной (концевой) опоры А10-2;
- монтаж двух разъединителей;
- монтаж провода АС-50;
- монтаж разрядников РДИП.

2.2. Строительство мачтовой комплектной ТП-6/0,4кВ с трансформатором ТМГ-63/6/0,4кВ и установкой автоматического выключателя.

2.4. Строительство ВЛ 0,4кВ в следующих объемах:

- расчистка просеки от зеленых насаждений площадью 84х4м;
- установка пяти переходных угловых анкерных опор ПУА23;
- установка четырех переходных промежуточных опор ПП23;
- установка концевой анкерной опоры ПА23;
- монтаж провода СИП-2;
- монтаж ОПН.

3. Общие требования.

3.1. **Местоположение объекта строительства:** Архангельская область, Приморский район, д Ершовка.

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 Приморского РЭС 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. 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.

3.2.7. 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.

3.2.8. 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:** два 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 проекта предоставляет Заказчик.

4. **Основные характеристики объекта.**

4.1. ТП 6/0,4кВ

Номинальные напряжения	6/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ТП	КТП мачтового типа
Тип схемы каждого РУ	Односекционные
Кол-во линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	Согласно проекту
Кол-во устанавливаемых ячеек по каждому РУ	Согласно проекту
Тип, кол-во и мощность силовых трансформаторов	Один, ТМГ-63/6/0,4 кВ

4.2. ВЛ 6кВ

Номинальное напряжение	6 кВ
Количество цепей	одна - трехфазная
Длина трассы	545 м
Марка и сечение провода, его длина	АС-50 х 1 750 м
Тип и количество заменяемых и устанавливаемых опор	Опоры на базе стоек СВ110-5: ответвительная анкерная опора ОА10-2 – 1 шт; промежуточная опора П10-4 – 6 шт; угловая анкерная опора УА10-2 – 1 шт; угловая промежуточная опора УП10-2 – 2 шт; анкерная (концевая) опора А10-2 – 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 высоким напряжением, в том числе в охранной зоне ВЛ.

4.3. ВЛ 0,4кВ

Номинальное напряжение	0,4 кВ
Количество цепей	одна - трехфазная
Длина трассы	245 м
Марка и сечение провода, его длина	СИП-2 3х70+1х95 - 263 м
Тип и количество заменяемых и устанавливаемых опор	Опоры на базе стоек СВ110-5: переходные угловые анкерные опоры ПУА23 – 5 шт; переходные промежуточные опоры ПП23 – 4 шт; концевая анкерная опора ПА23 – 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 высоким напряжением, в том числе в охранной зоне ВЛ.

5. Поставка оборудования и материалов

5.1. Требования к условиям поставки:

5.1.1. Доставка 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.

5.1.2. Подрядчик отвечает за сохранность оборудования и материалов с момента их получения от Заказчика до подписания Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией формы КС-14.

6. Требования к подрядной организации

6.1. Наличие оборудования и ресурсов, необходимых для выполнения работ;

6.2. 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;

6.3. Опыт выполнения аналогичных работ;

6.4. 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 ответственных строительных конструкций и работ, скрываемых последующими работами и конструкциями, оформляется актами промежуточной приемки и актами освидетельствования скрытых работ.

7.4. 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.

7.5. Приемка законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется с оформлением Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (по форме № КС-14).

7.6. 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 (ТП-10/0,4кВ, опор ВЛ-6кВ, 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 ВЛ-6кВ, строительство ТП-6/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Ершовка Приморского района Архангельской области", разработанная филиалом ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго".

Заместитель главного инженера
ПО «Архангельские электрические сети» А.С. Меньшенин

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

Ведущий инженер
производственно-технического отдела
ПО «Архангельские электрические сети» Р.С. Мещеряков

А.П. Карельский
67-65-15