



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

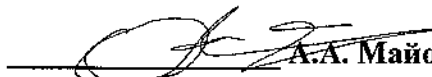
ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала

АО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.А. Майоров

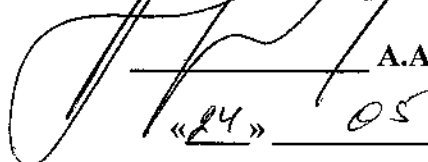
«24» 05 2019 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-
главный инженер

филиала АО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.А. Воробьев

«24» 05 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического
присоединения потребителей Благовещенского района
(заявитель: ООО «Хуа Дун») к сетям 10-0,4 кВ

1. Основание для выполнения строительно-монтажных работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала АО «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» «Амурские ЭС» на 2019 г.

1.2. Проектно-сметная документация по объектам: «ВЛ 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ, с.
Чигири, Благовещенского района, (строительство), (ООО «Хуа Дун»), (шифр
162/2019-ЭС)» разработанная подрядной организацией ИП Казюра Е.И. (приложение
1, 2).

1.3. Договоры об осуществлении технологического присоединения:

1.3.1. Договор об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям № 6205/18-ТП от 11.01.2019; заявитель ООО «Хуа Дун»; место
нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется
технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская
область, Благовещенский район, с. Чигири, кадастровый номер земельного участка:
28:10:013002:478.

2. Вид строительства, его объемы:

2.1. Вид строительства: *строительство*.

2.2. В соответствии с *техническим заданием* необходимо выполнить:

2.2.1. *Подготовительные работы*:

2.2.1.1. Выполнение организационно - технических мероприятий,
обеспечивающих безопасное выполнение работ:

- назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте
строительства за соблюдением требований техники безопасности, пожарной

безопасности и охраны окружающей среды;

- разработка подрядчиком проекта производства работ (ППР), графика производства работ и получение всех необходимых согласований;

- оформление допуска для производства работ в зоне, действующей ЛЭП.

2.2.1.2. Согласование с заказчиком Календарного графика выполнения работ.

2.2.1.3 Доставка строительной техники к месту производства работ.

2.2.1.4. Доставка к месту работы необходимых материалов.

2.2.2. **Строительная часть:**

Строительство выполняется в полном объеме согласно:

ПСД «ВЛ 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ, с. Чигири, Благовещенского района, (строительство), (ООО «Хуа Дун»), (шифр 162/2019-ЭС)» разработанная подрядной организацией ИП Казюра Е.И.

2.3. Мероприятия по строительству ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ, выполнить с минимально возможными перерывами электроснабжения потребителей и в условиях минимальных перерывов и ограничений выдачи мощности.

3. Требования к выполнению строительно-монтажных работ:

3.1. Перед началом производства строительно-монтажных работ необходимо выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное производство работ:

- назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

- оформление допуска для производства работ в зоне, действующей ЛЭП.

3.2. Работы выполнить в соответствии с разработанной и утвержденной рабочей документацией, требованиями государственных надзорных органов, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;

- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;

- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов.

Основные положения»;

- СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства»;

- СП 126.13330.2012 «Геодезические работы в строительстве»;

- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;

- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;

- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;

- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и Амурской области.

3.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, где отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика, которая предоставляется Заказчику в следующем объеме:

3.3.1. Монтаж ВЛ 10-0,4 кВ:

- Акт приемки законченного строительства;
- Акт технической готовности электромонтажных работ;
- Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющего устройства с исполнительной схемой;
- Паспорт ЛЭП (лист с изменениями) – готовится и хранится в РЭС;
- Акт освидетельствования скрытых работ на устройство основания под опоры;
- Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до пересекаемого объекта (при наличии пересечений);
- Исполнительная схема ЛЭП;
- Протокол измерения сопротивления изоляции электропроводок и кабелей;
- Протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;
- Протокол проверки наличия цепи между заземленной установкой и заземлителем;
- Лицензия на ВВ лабораторию (копия);
- Паспорта и сертификаты на примененные материалы, изделия, оборудование;
- Справка об устранении выявленных замечаний (при наличии);
- Ордер на производство работ.

3.3.2. Монтаж ТП (в случае монтажа ТП дополнительно предоставляются):

- Акт сдачи-приемки электромонтажных работ;
- Паспорт заземляющего устройства в составе:
- Акт освидетельствования скрытых работ по наружному контуру заземления ТП;
- Акт сдачи-приемки работ по монтажу наружного контура заземления ТП;
- Протоколы приемо-сдаточных испытаний согласно ПУЭ;
- Паспорта на установленное оборудование;

3.4. Исполнительная документация оформляется в 2 экземплярах: 1 экземпляр передается в РЭС и 1 экземпляр в соответствующее структурное подразделение филиала «Амурские электрические сети» по акту приемки-передачи (в службу технологического присоединения предоставляются копии актов приемки передачи, подтверждающие факт приемки исполнительной документации СП и РЭС).

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям главы XLVI "Охрана труда при организации работ командированного персонала", Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, введенных приказом № 328н министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июня 2013 г.

3.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

3.7. Заказчик может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор;
- исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения строительства объекта.

3.8. Подрядчик обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

3.9. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно ППР (проекта производства работ) и графика производства работ. ППР и график разрабатываются Подрядчиком и в течении 5 дней с даты подписания договора предоставляются для согласования Заказчику.

3.10. При выполнении работ по реконструкции действующих электросетевых объектов:

- Заблаговременно представить Заказчику списки персонала (транспорта и строительной техники) для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию объекта.

3.11. Обеспечить в установленном у Заказчика порядке оформление наряд-допуска на производство работ.

4. Сроки выполнения работ:

Срок начала работ - с момента заключения договора

Срок окончания работ – не позднее 27.09.2019

5. Основные характеристики объекта:

5.1. Для ЛЭП 10 кВ (ВЛ 10 кВ):

Таблица №1. Основные характеристики ЛЭП 10 кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	1,58 км
Общая длина провода ВЛ	4,954 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИПЗ 1×120 – 4,954 км;
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 105-5 – 40 шт.
Тип и количество устанавливаемых разъединителей:	В соответствии с проектным решением
Тип и количество линейной арматуры:	В соответствии с проектным решением
Тип и количество изоляторов:	В соответствии с проектным решением

5.3. Для трансформаторных подстанций (ТП 10/0,4 кВ):

Таблица №3. Основные характеристики ТП 10/0,4 кВ

Наименование параметра	Показатель
Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПН 400/10/0,4	1 шт.
Мощность силового трансформатора кВА	2×400
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Δ/Ун-11
Ток термической стойкости в течении 1 с на стороне 10 кВ, кА	6,3
Ток электродинамической стойкости на стороне 10 кВ, кА	16,0
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1-76	Нормальная изоляция
Уровень внешней изоляции	Нормальная категория «А»
Способ выполнения нейтрали ВН	Изолированная нейтраль
НН	Глухозаземлённая нейтраль
Наименование параметра	Показатель
Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПН 630/10/0,4	3 шт.
Мощность силового трансформатора кВА	2×630
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Δ/Ун-11
Ток термической стойкости в течении 1 с на стороне 10 кВ, кА	6,3

Ток термической стойкости в течении 1 с на стороне 10 кВ, кА	6,3
Ток электродинамической стойкости на стороне 10 кВ, кА	16,0
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1-76	Нормальная изоляция
Уровень внешней изоляции	Нормальная категория «А»
Способ выполнения нейтрали	ВН НН Изолированная нейтраль Глухозаземлённая нейтраль
Выполнение высоковольтного ввода	Воздушный (В)
Выполнение выводов в РУНН	Вывод воздушный (В)
Наименование параметра	Показатель
Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПН 160/10/0,4	1 шт.
Мощность силового трансформатора кВА	160
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Y/Zn-11
Ток термической стойкости в течении 1 с на стороне 10 кВ, кА	6,3
Ток электродинамической стойкости на стороне 10 кВ, кА	16,0
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1-76	Нормальная изоляция
Уровень внешней изоляции	Нормальная категория «А»
Способ выполнения нейтрали	ВН НН Изолированная нейтраль Глухозаземлённая нейтраль
Выполнение высоковольтного ввода	Воздушный (В)
Выполнение выводов в РУНН	Вывод воздушный (В)

6. Поставка оборудования и материалов.

6.1. Заказчик передает Подрядчику для производства работ со склада в г. Благовещенске следующие давальческие материалы (согласно таблицы №4):

Таблица №4

Перечень давальческих материалов, передаваемых Подрядчику

Наименование материалов	Ед. изм.	Кол-во передаваемых материалов	Примечания
Стойки СВ 105-5	шт	40	

6.2. Комплектация остальными материалами и оборудованием для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно по согласованию с Заказчиком в соответствии с объемами работ.

6.3. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, утвержденных Заказчиком.

Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только после предварительного согласования с Заказчиком.

6.4. Требования к сертификации продукции.

Для оборудования российских производителей требуется выполнение ТУ или иных документов, подтверждающих соответствие техническим требованиям.

Для оборудования импортного производства требуются сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарт РФ от 16.07.1999 №36 «о

Согласовано
Стойки

правилах проведения сертификации электрооборудования» (с изменениями).

6.5. Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта, сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

6.6. При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

7. Требования к Участнику. Перечень документов, подтверждающих соответствие Участника закупки установленным требованиям.

7.1. На момент подачи заявки (в связи с вступлением в силу с 01.07.2017 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») к Участнику предъявляются следующие требования:

7.1.1 участие Участника одновременно в саморегулируемых организациях (далее – СРО), основанных на членстве лиц:

- осуществляющих строительство и зарегистрированной в установленном по месту (в том же субъекте РФ) регистрации Участника (с учетом исключений, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

7.1.2 соответствие уровня ответственности Участника по компенсационному фонду возмещения вреда в СРО, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство, не менее стоимости выполнения Работ по Договору, за вычетом стоимости выполнения работ по разработке проектной документации и инженерным изысканиям.

7.1.3 соответствие уровня ответственности Участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств в СРО, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство, не менее стоимости выполнения Работ по Договору, за вычетом стоимости выполнения работ по разработке проектной документации и инженерным изысканиям.

7.2 В составе заявки Участник должен предоставить копию действующей выписки из реестра членов СРО, выполняющих строительство, по форме, установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями (содержащую сведения об уровне ответственности участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, соответствующем предложенной стоимости выполнения Работ по договору, в соответствии с подпунктами 7.1.2-7.1.3 настоящего Технического задания). Дата выписок не должна быть старше одного месяца на дату подачи заявки Участника.

7.3. Участник должен иметь в наличии (либо декларировать привлечение) минимально необходимое для исполнения договора количество машин и механизмов (далее - МТР) (на праве собственности, аренды или ином законном праве владения), в объеме не менее указанного в таблице 5.

Таблица 5. Материально-технические ресурсы

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Автомобили бортовые грузоподъемные не менее 8 т	шт.	1
2	Краны строительные самоходные стреловые г/п не менее 10 т	шт.	1
3	Автогидроподъемник с высотой подъема не менее 9 м.	шт.	1
4	Бурильно-крановая машина (бурение не менее 3 метров)	шт.	1
	Итого:	шт.	4

* - определено по ГЭСН, на основании которых составлены сметные расчеты

7.4. Для подтверждения наличия МТР Участник должен предоставить копии документов (по своему усмотрению из перечисленных):

7.4.1. В случае наличия МТР, указанных в таблице 5 на правах собственности: свидетельства о регистрации транспортного средства либо ПТС;

- на машины, подлежащие регистрации в органах государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники в Российской Федерации – ПСМ.

7.4.2. В случае отсутствия собственных МТР Участник должен представить копии заверенных Участником документов (по своему усмотрению из перечисленных):

а) договор аренды/ договор на оказание услуг машин и механизмов,

б) соглашение о намерениях заключить договор аренды/ соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг машин и механизмов, указанных в таб. №6.

в) гарантийное письмо о заключении договора аренды/ гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг машин и механизмов, указанных в таб. 5

7.5. Для проведения испытаний Участник должен иметь в наличии (либо декларировать привлечение) аккредитованную электротехническую лабораторию (на праве собственности, аренды или ином законном праве владения).

Необходимо предоставить заверенные Участником копии следующих документов:

7.5.1. Действующее свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории (требование п. 1.2.3 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утвержденных приказом Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6) в органах Ростехнадзора, с правом выполнения испытаний и измерений электрооборудования с напряжением до 10 кВ (в случае наличия собственной аккредитованной электротехнической лаборатории).

7.5.2. В случае отсутствия собственной в наличии аккредитованной электротехнической лаборатории, Участник должен представить следующие документы (по своему усмотрению из перечисленных):

а) договор аренды аккредитованной электротехнической лаборатории,

б) соглашение о намерениях заключить договор аренды аккредитованной электротехнической лаборатории /гарантийное письмо о заключении договора аренды аккредитованной электротехнической лаборатории,

в) договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ,

г) соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ /гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ.

7.6. Требования к персоналу Участника:

7.6.1. Участник должен иметь минимально необходимое для выполнения работ количество квалифицированного персонала (оформленного в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации или привлекаемого по трудовым либо гражданско-правовым договорам, либо планируемого к привлечению), указанного в Таблице № 6.

Таблица 6. Рабочий персонал

№ п/п	Должность (группа допуска по электробезопасности)	Чел, не менее*
1	Мастер (выдающий наряд, руководитель работ)-5 группа.	1
2	Машинист бурильно-крановых машин (группа 3-4)	2
3	Рабочие (группа 3-4)	2
	ИТОГО	5

*- определено по ГЭСН, на основании которых составлены сметные расчёты

7.6.2. Соответствие требованию, установленному в п. 7.7.1 подтверждается путем представления Участником закупки в составе своей заявки сведений о кадровых ресурсах по форме «Справки о кадровых ресурсах», приведенной в Документации о закупке, а также документов, подтверждающих наличие и квалификацию персонала:

а) в случае наличия персонала: заверенные Участником копии удостоверений по проверке знаний правил работы в электроустановках, в соответствии с п. 1.5, 2.4, 2.5 «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.02.2016 № 74н, пункту 1.4.1 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» на персонал, перечисленный в таблице № 6.

б) на персонал, планируемый к привлечению: гарантийное письмо, содержащее сведения о количестве и квалификации персонала в соответствии с требованиями п.7.8.1 Технического задания.

7.7. Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Участника, без привлечения субподрядных организаций.

7.8. В составе заявки Участник предоставляет сметный расчет в объеме, соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика. Сметная стоимость определяется, на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства (Приложение 2 к Техническому заданию).

7.9. В случае, если по каким-либо причинам Участник закупочной процедуры не может предоставить, требуемый в техническом задании, он должен приложить составленную в произвольной форме справку, объясняющую причину отсутствия требуемого документа

8. Требования к выполнению сметных расчетов:

8.1 Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, решение по которым принято Советом директоров АО «ДРСК» (Приложение 2 к техническому заданию):

8.1.1. Другая действующая на момент разработки проектной документации

нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

8.2. При составлении смет руководствоваться МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации».

8.3. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода:

8.3.1. Сметная стоимость в базисном уровне цен, определяется на основе действующих сметных норм и цен с использованием единичных расценок утвержденных, зарегистрированных в установленном порядке и внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов РФ, утвержденный Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России).

8.3.2. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России) или индексами, рекомендованными к применению региональными РИЦС.

8.3.3. Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). При этом индексы на строительно-монтажные работы:

8.3.3.1. Индексы для воздушных и кабельных линий применяются в соответствии с индексами по объектам строительства:

- воздушная прокладка провода с медными жилами;
- воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами.

8.3.3.2. Индексы для КТП, ПС применяются в соответствии с индексом «Прочие объекты».

8.4. Стоимость материально-технических ресурсов (далее – МТР) (не учтенных в расценках) определять по сборнику «сметных цен на материалы» утвержденного в установленном порядке и внесенного в Федеральный реестр сметных нормативов.

8.5. При отсутствии необходимой номенклатуры МТР по сборнику, допускается определять стоимость МТР на основании прайс-листов¹ в текущем уровне (в сметах в графе «обоснование» указывать дату/период действия и изготовителя/поставщика), при этом цены не должны превышать средних цен по региону расположения Филиала АО «ДРСК».

8.6. При использовании в сметах коэффициентов и лимитированных затрат, указывать обоснование из технической части, вводных указаний сборников или других нормативных документов и приложений к ним.

¹ Определение текущей цены по прайс-листам осуществляется на основе исходных данных, получаемых от подрядной организации, а также поставщиков и организаций-производителей МТР. На основании МДС 81-35.2004 пункт 4.25 в целях выбора оптимальных и обоснованных показателей стоимости рекомендуется осуществлять подрядчиком мониторинг цен на МТР.

8.7. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

8.8. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

8.9. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel, либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel и в формате «Гранд СМЕТА» (или в формате программы «WIN RIK»), позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО заказчика с набором функций, не уступающих указанному ПО, и схожим с ним интерфейсом.

9. Гарантии подрядной организации.

9.1. Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 60 месяцев с момента подписания актов приемки выполненных работ по настоящему договору в полном объеме, при условии соблюдения Заказчиком правил эксплуатации сданного в эксплуатацию объекта.

9.2. Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

9.3. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

10. Общие условия приемки выполненных работ

10.1. Заказчик имеет право осуществлять контроль состава, качества и объемов выполняемых работ.

10.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок с 25 числа до окончания отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

10.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. приемно-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемно-сдаточной документации по электромонтажным работам».

10.4. Подрядчик предоставляет отдельные акты выполненных работ, оформленные по форме КС-2, по отдельным объектам. Фактическое выполнение подтверждается фотоотчетом.

10.5. Приемка выполненных строительно-монтажных работ осуществляется строго после сдачи выполненных кадастровых работ, а также по факту приемки исполнительной документации СП и РЭС.

10.6. Руководителем организации Участника письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);

- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

10.7. Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

10.8. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;

- Правил по охране труда при работе на высоте (Приказ Минтруда России №155н от 28 марта 2014 г.);

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);


Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

Приложение:

1. ПСД «ВЛ 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ, с. Чигири, Благовещенского района, (строительство), (ООО «Хуа Дун»), (шифр 162/2019-ЭС)» на 43 л.;

2. «Методика определения сметной стоимости».

И.о. директора



Р.Ю. Усачев