



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

Юридический адрес АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

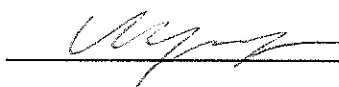
ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810003010113258

Дальневосточный банк ПАО "Сбербанк России" г. Хабаровск

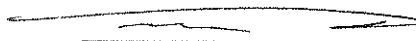
Почтовый адрес: 680009, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам


 А.В.Сазанский

Директор СП
«Центральные электрические сети»

 Д.А.Федоров

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директор - главный инженер

 В.Ф. Ожегин

«21» 09 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ: «Выправка, обваловка ВЛ 35-110 кВ СП ЦЭС»

1.Объект ремонта:

1.1. Инв. №НВ009952 ВЛ-110 кВ ТЭЦ1 - Горький, протяж. 11,95 км (Электросетевой комплекс № 14). Хабаровский край, Хабаровский р-н, ул. Световая - ул. Горького. Расстояние от базы ЦЭС до места производства (ВЛ-110 кВ ХТЭЦ1-Горький (С-3, С-4)) работ – 10 км.

1.2. Инв. № НВ009930 ВЛ-110 кВ от ПС "СМР" до ПС "КАФ" (Электросетевой комплекс № 6). 680000, Хабаровский край, Хабаровск г, ул. Трехгорная - ул. Моховая. Расстояние от базы ЦЭС до места производства (ВЛ-110кВ СМР-КАФ (С-21,С-22)) – 8 км.

1.3. Инв. № НВ010928 ВЛ-110 кВ Сита - Петровичи (Электросетевой комплекс № 9). 682900, Хабаровский край, Имени Лазо р-н, Сита с-Петровичи. Расстояние от базы ЦЭС до места производства (ВЛ-110 кВ Сита - Петровичи (С-51), – 124 км.

1.4. Инв. Договор аренды № 402 /ХЭС от 01.01.2014 г. Хабаровский край, Хабаровский и Нанайский районы. Расстояние от базы ЦЭС до места производства (ВЛ 35 кВ Елабуга –Маяк (Т-58)) работ – 90 км.

1.5. Инв. № НВ009932 ВЛ-35 кВ Некрасовка - Бройлерная - 1 (Электросетевой комплекс № 7). 680507, Хабаровский край, Хабаровский р-н, Некрасовка с, ул. Комсомольская - район пос. Некрасовк. Расстояние от базы ЦЭС до места производства (ВЛ 35 кВ Бройлерная II – Некрасовка (Т-46)) работ – 22 км.

1.6.Инв. №НВ009957 ВЛ-35 кВ Сергеевка - Дружба, протяж 2,5 км (Электросетевой комплекс № 7). 680517, Хабаровский край, Хабаровский р-н, р/н пос.

Сергеевка - р/н пос Дружба. Расстояние до места проведения (ВЛ 35 кВ Дружба – Сергеевка (Т-50)) работ – 25 км.

1.7.Инв. №НВ010000 ВЛ-35 кВ Бройлерная 2-Дружба 2, 12,6 км (Электросетевой комплекс №7). Хабаровский край, Хабаровский р-н, п.Некрасовка-п.Дружба. Расстояние до места проведения (ВЛ 35 кВ Бройлерная II – Дружба (Т-49)) работ – 25 км.

2. Объем работ:

2.1.ВЛ-110 кВ ХТЭЦ1-Горький (С-3, С-4) – Обваловка опор.

2.2.ВЛ-110кВ СМР-КАФ (С-21,С-22) – Обваловка опор, выправка опор.

2.3.ВЛ-110 кВ Сита - Петровичи (С-51) – Выправка опор, обваловка опор, переустановка опоры с обваловкой.

2.4.ВЛ 35 кВ Елабуга –Маяк (Т-58) – Обваловка опор, выправка опор.

2.5.ВЛ 35 кВ Бройлерная II – Некрасовка (Т-46) – Обваловка опор, выправка опор.

2.6.ВЛ 35 кВ Дружба – Сергеевка (Т-50) – Обваловка опор, выправка опор.

2.7.ВЛ 35 кВ Бройлерная II – Дружба (Т-49) – Обваловка опор, выправка опор.

Полный перечень выполняемых работ и объемов приведён в ведомости дефектов и объемов работ – Приложение № 1,2,3,4,5,6,7.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий электропередачи. Во время выполнения работ «Подрядчику» необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по всем видам работ в соответствии с требованиями: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, СНиП 12-01-2004 п.4, СНиП 12-03-2001. ч.1, СНиП 12-04-2002. ч.2, СНиП 3.02.01-87, СНиП 3.05.06-85.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

3.3. Подрядчик осуществляет фото сопровождение начальной, промежуточной и конечной стадии производства работ и предоставляет фото отчет в СП ЦЭС.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. При определении стоимости должна быть разработана сметная документация и представлена в составе заявки Участника в электронной форме в следующих форматах: PDF – утвержденная (с подписью руководителя и печатью организации), а также MS Exel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям

Порядка определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания (Приложение к настоящему техническому заданию). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.3. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – январь 2018 г.

Окончание работ – апрель 2018 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».

7. Квалификация и обеспеченность ресурсами:

7.1. В случае, если общая стоимость заявки превышает три миллиона рублей, Участник должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, сведения о которой внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций. Саморегулируемая организация должна быть зарегистрирована в том же субъекте РФ, в котором зарегистрирован Участник, либо в субъекте, имеющем общую границу с субъектом регистрации Участника.

Для подтверждения соответствия данному требованию, Участнику необходимо предоставить выписку из реестра членов саморегулируемой организации оформленную по форме установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями полученную не более чем за месяц до даты подачи заявки Участника.

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующих требованиям, определенным в таблице 2 (данная информация указывается в Справке о кадровых ресурсах). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, ППБ и других нормативно-технических документов), допуск к работам в электроустановках производится в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденными приказом от 24.07.2013г. № 328н. Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора приведено в таблице 1 и 2.

Таблица 1 - Нормативные трудозатраты

№ ЛСР	Итого трудозатраты, чел.ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудозатраты, чел.дн	Продолжительность строительства по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства
-------	---------------------------	-------------------------------------	----------------------------	--	-----------------------------	--

						работ по ТЗ
1.	10	8	1	4	76	1
2.	80	8	10	4	76	1
3.	574	8	72	4	76	1
4.	512	8	65	4	76	1
5.	74	8	9	4	76	1
6.	306	8	38	4	76	1
7.	233	8	29	4	76	1
Итого	1 798	8	224	4	76	3

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Профессия/должность	Кол-во человек	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных специальностей	2	2-3	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках второй-третьей группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия допуска пятой группы по электробезопасности
	Всего	3		

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано исходя из нормативных трудозатрат в данном пункте, в *Техническом предложении* необходимо пояснить причины возникновения такой возможности (применение более прогрессивных технологий и методов производства работ, выполнение персоналом части работ сверхурочно и т.д.) с указанием планируемого количества персонала. Во всех остальных случаях общее количество персонала, рассчитанное в данном пункте, будет считаться минимально необходимым для выполнения работ Участником.

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов, которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент). Достаточное для исполнения договора количество материально-технических ресурсов приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1.	Автогидроподъемник (телескопическая вышка)	ед.	1
2.	Бульдозер	ед.	1
3.	Экскаватор	ед.	1

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Для подтверждения наличия МТР необходимо предоставить копии паспортов

транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

В случае, если Участник не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в *Техническом предложении* необходимо пояснить технологию производства работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использован АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.3. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершённого договора). Опыт выполнения указывается в *Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров*. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

8. Требования к выполнению работ:

8.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы необходимо выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;
- Правила противопожарного режима в РФ, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме».

8.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствие с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

8.3. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.4. Выполнение части работ по договору допускается силами третьих лиц (субподрядчиков). Для этого Участнику, в установленном документацией о закупке порядке, необходимо обеспечить предоставление информации о субподрядчике.

8.5. Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

8.6. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 6 дней до начала производства работ.

9. Правила контроля и приемки работ:

Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и

передачей заказчику Актов выполненных работ, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета в электронном виде о выполненных работах.

10. Гарантия исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ.

Приложение:

1. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания. – 1 экз. на 106-ти листах.
2. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 2 –х листах.
3. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 3 –х листах.
4. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 3 –х листах.
5. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 5 –ти листах.
6. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 3 –х листах.
7. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 3 –х листах.
8. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 3 –х листах

Главный инженер СП «Центральные электрические сети»
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 Д.О.Дмитриев