



Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»
(АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»)

ул. Черноморская, д. 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 22-7-18 E-mail: doc@eao.drsk.ru
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

«СОГЛАСОВАНО»

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора - главный инженер

Директор филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

 В.М. Паршин

 Н.Н. Гусев

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

«04» 09 2017 г.

 А.В. Демьянов

Начальник СОПР

 В.В. Калинин

Чистка просеки, валка деревьев ВЛ 110-10 кВ ЭС ЕАО

1. Объект ремонта:

- 1.1. ВЛ-110 кВ С-51 «Заходы БСК» инв. №ЕО0000780, Биробиджанский район, ЕАО г. Биробиджан;
- 1.2. ВЛ-35 кВ Т-157 "Облучье - Хинганск" инв. №ЕО0004616, Облученский район, ЕАО, г. Облучье-Хинганск;
- 1.3. ВЛ-35 кВ Т-150 "Облучье-ЦЭС", Т-152 "Облучье - Хинганск", Т-158 "ЦЭС-Хинганск" инв. №ЕО0004613, Облученский район, ЕАО г. Облучье-Хинганск;
- 1.4. ВЛ-35 кВ Т-130 «Найфельд-Дубовое» инв. №ЕО0000774. Биробиджанский район, ЕАО, с. Найфельд-с. Дубовое;
- 1.5. ВЛ-35 кВ Т-23 «СК- Горка» инв. №ЕО0000776, Биробиджанский район, ЕАО, г. Биробиджан- с. Семисточное;
- 1.6. ВЛ-35 кВ Т-139 «Биробиджан - ЖБИ» инв. №ЕО0000778, Биробиджанский район, ЕАО, г. Биробиджан;
- 1.7. ВЛ-35 кВ Т-136 «Биробиджан - МК» инв. №ЕО0000800 Биробиджанский район, ЕАО, г. Биробиджан;
- 1.8. ВЛ-35 кВ Т-10 «БВС-Центр» инв. №ЕО0000798 Биробиджанский район, ЕАО, г. Биробиджан;

- 1.9. ВЛ-35 кВ Т-149 "Двуречье-Известковое" инв. №ЕО0004204 Облученский район, ЕАО, п. Двуречье – п. Известковое;
- 1.10. ВЛ-35 кВ Т-142 "Кимкан - Известковое" инв. №ЕО0004197 Облученский район, ЕАО, п. Кимкан – п. Известковое;
- 1.11. ВЛ-35 кВ Т-147 "Брусит-Биракан " инв. №ЕО0004202 Облученский район, ЕАО, п. Брусит – п.Биракан;
- 1.12. ВЛ-35 кВ Т-148 "Брусит - Кульдур" инв. №ЕО0004203 Облученский район, ЕАО, п. Брусит – п. Кульдур;
- 1.13. ВЛ-10 кВ Ф.185 "БВС", инв. №ЕО0005226 Биробиджанский район, ЕАО. г. Биробиджан;
- 1.14. ВЛ-6 кВ Ф.7 "МК" инв. №ЕО0005222 Биробиджанский район, ЕАО. г. Биробиджан;
- 1.15. ВЛ-6 кВ Ф.6 "МК" инв. №ЕО0005221 Биробиджанский район, ЕАО. г. Биробиджан;
- 1.16. ВЛ-6 кВ Ф.190 "БВС", инв. №ЕО0005229 Биробиджанский район, ЕАО. г. Биробиджан;
- 1.17. ВЛ-6 кВ Ф.20 "Биробиджан" инв. №ЕО0005211 (ВЛ-6 кВ Ф-477 «ГЗУ») Биробиджанский район, ЕАО. г. Биробиджан;
- 1.18. ВЛ-10 кВ Ф-93 «Пронькино» инв. №ЕО0000753 Биробиджанский район, ЕАО. г. Биробиджан;
- 1.19. ВЛ-10 кВ Ф.16 "Амурзет" инв. №ЕО0003119 Октябрьский район, ЕАО, с. Амурзет;
- 1.20. ВЛ-10 кВ Ф-19 «Волочаевка - Забелова» инв. № ЕО0002049 Смирдовичский район, п. Волочаевка;

2.Объем работ

- 2.1. ВЛ-110 кВ С-51«Заходы БСК» - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.2. ВЛ-35 кВ Т-157 "Облучье - Хинганск" - чистка просеки;
- 2.3. ВЛ-35 кВ Т-150 "Облучье-ЦЭС", Т-152 "Облучье - Хинганск", Т- 158 "ЦЭС-Хинганск" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.4. ВЛ-35 кВ Т-130 «Найфельд-Дубовое» - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.5. ВЛ-35 кВ Т-23 «СК- Горка» - чистка просеки;
- 2.6. ВЛ-35 кВ Т-139 «Биробиджан - ЖБИ» - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.7. ВЛ-35 кВ Т-136 «Биробиджан - МК» - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.8. ВЛ-35 кВ Т-10 «БВС-Центр» - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.9. ВЛ-35 кВ Т-149 "Двуречье-Известковое" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.10. ВЛ-35 кВ Т-142 "Кимкан - Известковое" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.11. ВЛ-35 кВ Т-147 "Брусит-Биракан " - чистка просеки;
- 2.12. ВЛ-35 кВ Т-148 "Брусит - Кульдур" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.13. ВЛ-10 кВ Ф.185 "БВС" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.14. ВЛ-6 кВ Ф.7 "МК" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.15. ВЛ-6 кВ Ф.6 "МК" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.16. ВЛ-6 кВ Ф.190 "БВС" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.17. ВЛ-6 кВ Ф.20 "Биробиджан" (ВЛ-6 кВ Ф-477 «ГЗУ») - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.18. ВЛ-10 кВ Ф-93 «Пронькино» - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.19. ВЛ-10 кВ Ф.16 "Амурзет" - чистка просеки, валка деревьев;
- 2.20. ВЛ-10 кВ Ф-19 «Волочаевка - Забелова» - чистка просеки, валка деревьев;

Полная спецификация работ указана в дефектных ведомостях и объемах работ (Приложения 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20 к техническому заданию).

3.Дополнительные условия.

3.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

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. Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.4. Работы проводятся в населенной местности.

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 Excel 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 №21 к 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 – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31 декабря 2018 г.

6. Заказчик:

для филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

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.

7.2. 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) и допуск к самостоятельным

работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов). 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
1.1	540	8	67,5	-	-	-
1.2	652,32	8	81,54	-	-	-
1.3	279,36	8	34,92	-	-	-
1.4	582	8	72,75	-	-	-
1.5	756	8	94,5	-	-	-
1.6	388,8	8	48,6	-	-	-
1.7	249,6	8	31,2	-	-	-
1.8	657,6	8	82,2	-	-	-
1.9	257,04	8	32,13	-	-	-
1.10	596,88	8	74,61	-	-	-
1.11	237,6	8	29,7	-	-	-
1.12	444	8	55,5	-	-	-
1.13	551,52	8	68,94	-	-	-
1.14	415,68	8	51,96	-	-	-
1.15	541,44	8	67,68	-	-	-
1.16	403,68	8	50,46	-	-	-
1.17	148,08	8	18,51	-	-	-
1.18	607,68	8	75,96	-	-	-
1.19	796,8	8	99,6	-	-	-
1.20	665,04	8	83,13	-	-	-
Итого	9771,12	8	1221,39	12	247	5

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	3	3	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей группы по электробезопасности
2	Рабочие профильных специальностей	2	4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках четвертой группы по электробезопасности
3	Инженерно-технический работник (мастер, руководитель работ)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	6	-	-

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.

7.3. 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	Бульдозер мощностью не менее 130 л.с.	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.)

7.4. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершено 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. Подрядчик приступает к выполнению работ только после прохождения на предприятии Заказчика первичных и вводных инструктажей в соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

8.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствии 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. Весь комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ-110-10/6 кВ должен быть выполнен в соответствии с техническим заданием, и отвечать требованиям действующей нормативно-технической документации (НТД):

ПТЭ электрических станций и сетей РФ, изд. 2004 г;

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, СО 34.04.181-2003г;

Правилами безопасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажных работ, РД 153-34.3-03-285-2002 г;

Типовой инструкцией по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ-0,4-20 кВ, РД 153-34.3-20.662-1998г;

Типовой инструкцией по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ-35-800 кВ, РД 34.20.504-94

Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» N 7-ФЗ от 10.01. 2002 года (в ред. от 19.07.2011 г.)

Постановление правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

Правила пожарной безопасности в лесах РФ;

Федеральный закон от 21.12.1994 N 69-ФЗ (ред. от 29.12.2010) "О пожарной безопасности";

Типовыми технологическими картами;

Другими действующими руководящими документами.

8.4. Работы выполняются по технологической карте (или ППР), разработанной Подрядчиком и согласованной с Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ (графику вывода оборудования в ремонт). Технологическая карта (или ППР) и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.5. 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.

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

8.7. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 3-х дней до начала производства работ.

8.8. Материалы, высвобожденные после демонтажа, передаются Подрядчиком на склад Заказчика, с оформлением акта передачи.

9. Приемка оборудования из ремонта:

9.1. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении Подрядчиком подтверждающей справки согласованной с представителем РЭС.

9.2. Окончательная 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 о выполненных работах (в т.ч. скрытых).

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.

Приложения:

1. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-51 «Заходы БСК»;

2. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-157 "Облучье - Хинганск";

3. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-150 "Облучье-ЦЭС", Т-152 "Облучье - Хинганск", Т- 158 "ЦЭС-Хинганск";

4. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-130 «Найфельд-Дубовое» ;

5. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-23 «СК-Горка»;
6. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-139 «Биробиджан - ЖБИ»;
7. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-136 «Биробиджан - МК»;
8. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-10 «БВС-Центр»;
9. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-149 "Двуречье-Известковое";
10. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-142 "Кимкан - Известковое";
11. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-147 "Брусит-Биракан ";
12. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-148 "Брусит - Кульдур";
13. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.185 "БВС";
14. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф.7 "МК";
15. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф.6 "МК";
16. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф.190 "БВС";
17. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф.20 "Биробиджан"(ВЛ-6 кВ Ф-477 «ГЗУ»);
18. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф-93 «Пронькино»;
19. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.16 "Амурзет";
20. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф-19 «Волочаевка - Забелова»;
21. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания

Начальник Октябрьского РЭС

Начальник Теплоозерского РЭС

Начальник Смидовичского РЭС

Начальник Биробиджанского РЭС

Начальник Облученского РЭС

Начальник Городского РЭС

Бергер Д.Ф.

Хартонович Н.В.

Маланин В.К.

Смирных Ю.И.

Головки А.В.

Никифоров В.В.