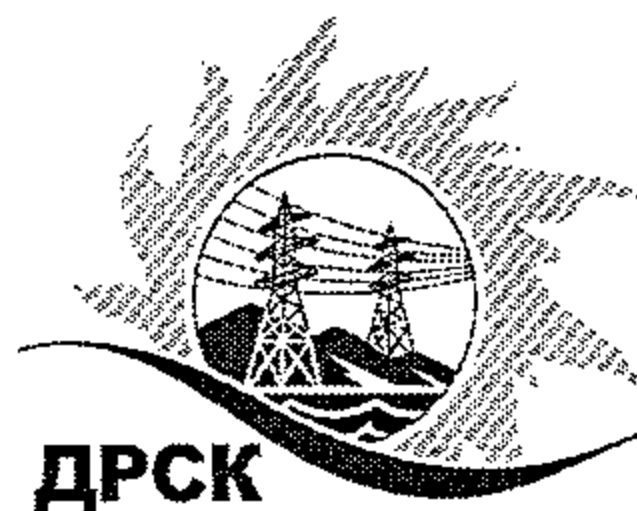




П-ИСМ-6.3-01.08-10-02

Приложение 1
к заявке на проведение закупки, Лот 69.1



Акционерное Общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**

ул. Линейная, 4, г. Алдан, 678900, Республика Саха-Якутия Тел: (41145) 36-521; Факс (41145) 36-584;
E-mail: doc@aldan.drsk.ru ОКПО 78900638, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/140202001

СОГЛАСОВАНО

Зам. по эксплуатации и ремонту

 **А.П. Вахрин**



Начальник участка ВС АРЭС

 **Д.Н. Жаркой**

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – гл. инженер

 **Е.В. Гаюнов**

«»  2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ: «*Бурение скважин и установка приставок Алданский РЭС*»

1. Объект ремонта:

Линии электропередачи 110 кВ: Лебединый - Н.Куранах №104 (ВЛ 110 кВ Лебединый - Нижний Куранах с отпайками Л-104), Большой Нимыр - Юхта №133А (ВЛ 110 кВ Большой Нимыр - Юхта Л-133А).

Вид ремонта: КР, капитальный ремонт. Объекты находятся по адресу: Республика Саха (Я), Алданский энергорайон.

2. Объем работ:

Бурение скважин и установка приставок под опоры ВЛ. Подробный перечень работ приведен в ведомостях дефектов и объемов работ (см. Приложения 1,2).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы проводятся в охранной зоне действующих высоковольтных воздушных линий электропередачи, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328 н.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика, за исключением приставок, предоставляемых на 100% Заказчиком.

- ВЛ 110 кВ Лебединый – Нижний Куранах с отпайками (Л-104) – приставка деревянная в количестве 20 шт.
- ВЛ 110 кВ Большой Нимыр – Юхта (Л-133А) – приставка деревянная, в количестве 28 шт.

Расчистку трассы ВЛ от снега, поставку и развозку приставок по трассе ВЛ осуществляет Заказчик от склада до пикетов.

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 № 3 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 августа 2018 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

7. Квалификация и обеспеченность ресурсами (оценочные критерии):

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) 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 трудовые затраты, чел.-ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудовые затраты, чел.-дн	Продолжительность ремонта по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
1	102,21	8	13	5	106	2
2	143,08	8	18	3	60	2
Итого	245,29	8	31	8	166	2

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			
	Машинист буровой установки	1	2	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей группы по электробезопасности
	Помощник машиниста буровой установки	1	2	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках 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 трудовых затрат 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	Буровая машина	шт	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) 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. 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 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 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 (суб-



подрядчиков). 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 30 дней до начала производства работ.

8.7. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи. (По настоящим работам - не имеются)

9. Приемка объекта из ремонта:

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. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Лебединый - Нижний Куранах с отпайками (Л-104) на 1 л. в 1 экз.;

2. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Большой Нимныр - Юхта (Л-133А) на 2 л. в 1 экз.;

3. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания на 106 л. в 1 экз.



П-ИСМ-6.3-01.08-10-02

Приложение № 1-6/9
к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

«Согласовано»

«Утверждаю»

Зам. главного инженера по ЭиР
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»
(должность)

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи) (подпись)

«1» августа 2017 г.

Главный инженер
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»
(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись) (расшифровка подписи)

«1» августа 2017 г.

Организация АО ДРСКФилиал ЮЯЭССП Алданский район ВСОбъект ВЛ 110 кВ Лебединый - Нижний Куранах с отпайками (Л-104),(ЛЭП-110 кВ Лебединый - Н.Куранах" № 104) L = 40 700м. Алданский район № YA0000572.**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Лебединый – Нижний Куранах с отпайками (Л-104), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок опор: АП-обр. №№ 2, 40, 167. П-обр. № 50,51, 52, 180.	шт.	20	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-20шт.
		м3	0,28*20	Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
2.				
Транспортная схема				
1.	РПБ (Алдан) – ВЛ-104 - РПБ.	км.	48	Бурение опоры № 2.
2.	РПБ (Алдан) – ВЛ-104 - РПБ.	км.	28	Бурение опор № 40,50,51,52.
3.	РПБ (Алдан) – ВЛ-104 - РПБ.	км.	60	Бурение опор № 167, 180.
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				
Примечание				
1.	Расчистку пикетов от снега производит Заказчик.			
2.	Приставки поставляет Заказчик.			

Согласовано:

Начальник СТЭ
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.

(расшифровка подписи)

Председатель комиссии:

Начальника АРЭС
(должность)

(подпись)

Мартель О.С.

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Мастер АРВС
(должность)

(подпись)

Изотенко В.В.

(расшифровка подписи)



П-ИСМ-6.3-01.08-10-02

Приложение № 1-6/9
к Приказу "Об учетной политике ОАО "ДРСК"

«Согласовано»

«Утверждаю»

Зам. главного инженера по ЭиР
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»
(должность)

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи) (подпись)

«2» августа 2017 г.

Главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись) (расшифровка подписи)

«2» августа 2017 г.

Организация АО ДРСКФилиал ЮЯЭССП Алданский район ВСОбъект ВЛ 110 кВ Большой Нимныр - Юхта (Л-133А)(ЛЭП-110 кВ Б.Нимныр - Юхта" № 133А) L = 19 800м. Алданский район № YA0000570.**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**Комиссия провела обследование **ВЛ 110 кВ Большой Нимныр – Юхта (Л-133А)**, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок опор: П-обр. №№ 19,20,21,22,23,24,25, 26,27,28,29,30,31,32.	шт.	28	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории- 28шт.
		м3	0,28*28	Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (Алдан) – ВЛ-133А - РПБ.	км	140	Бурение опор № 19,20,21,22, 23,24,25,26,27,28,29,30,31,32
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				
Примечание				
1.	Расчистку пикетов от снега производит Заказчик.			
2.	Приставки поставляет Заказчик.			

Согласовано:

Начальник СТЭ
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии:

Начальник АРЭС
(должность)

(подпись)

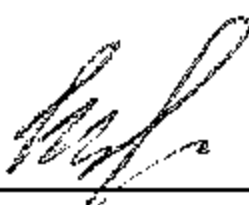
Мартель О.С.
(расшифровка подписи)



П-ИСМ-6.3-01.08-10-02

Члены комиссии:

Мастер АРВС
(должность)


(подпись)

Изотенко В.В.
(расшифровка подписи)