

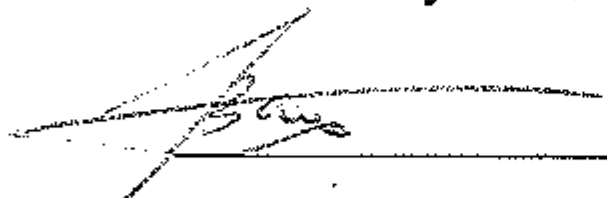


**Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**

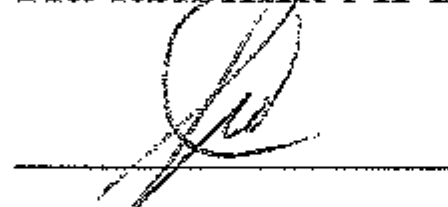
ул. Линейная, 4, г. Алдан, 678900, Республика Саха-Якутия Тел: (41145) 36-521; Факс (41145) 36-584;
E-mail: doc@aldan.drsk.ru ОКПО 78900638, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/140202001

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонтам

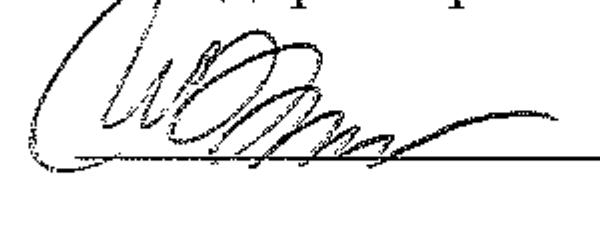
 А. П. Вахрин

Начальник АРВС

 Широков А.А.

УТВЕРЖДАЮ

И.о. Заместителя директора – главный инженер

 Кулемин А.Н.
_____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Бурение скважин и установка приставок (Алданский РЭС)

1. Объект ремонта:

Линии электропередачи 110 кВ: Лебединый-Н.Куранах №104, Юхта-Лебединый №133, Нимныр-Юхта №133а, ЛЭП-0,4кВ от ТП-34 п.В.Куранах ТП-34 ф. Нагорная. Объект находится по адресу: Республика Саха (Якутия), Алданский энергорайон.

2. Объем работ:

Бурение скважин и установка приставок под опоры ВЛ.
Ведомости дефектов содержат подробный перечень и необходимый объем работ капитального ремонта объектов (см. Приложения к ТЗ).

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 межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТЭУ.

3.2 Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика.

Расчистку ВЛ трассы от снега, поставку и развозку приставок по трассе ВЛ осуществляет Заказчик

3.3 Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1 Сметная документация должна быть разработана согласно требований типового регламента ПАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий, и сооружений. Методические указания», введенного в действие Приказом АО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению.

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

4. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ- март 2016 г.

Окончание работ- июль 2016 г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

7. Требования к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие системы контроля качества.

7.2. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.3. Наличие квалифицированного персонала. Работники Подрядчика должны быть аттестованы для работы на энергетических объектах, иметь при себе удостоверение по проверке знаний требований нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, пожарной и промышленной безопасности.

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. Техническая оснащённость претендента.

7.6. Репутация претендента.

8. Требования к выполнению работ:

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

После установки приставок, обратная засыпка котлованов выполняется вынутым при бурении грунтом. Уплотнение грунта должно производиться слоями не более 0,2 м с помощью трамбовок. Отмостку по периметру выполнить вынутым при бурении грунтом.

Работы выполняются по ППР, разработанному и утверждённому Подрядчиком и согласованному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

9. Приемка объекта из ремонта:

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

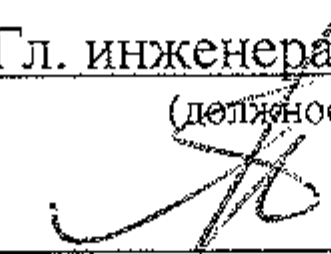
сетей», с оформлением и передачей Заказчику Актов сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

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 24 месяцев с момента приёмки выполненных работ.

Приложение на 4 листах:

1. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ №104.
2. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ №133а.
3. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ № 113
4. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-0,4 кВ от ТП-34 п.В.Куранах ТП-34 ф. Нагорная .

И.о. Гл. инженера АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)

(подпись) Кулемин А.Н.
(расшифровка подписи)

Организация АО ДРСК

Филиал ЮЯЭС

СП Алданский район ВС

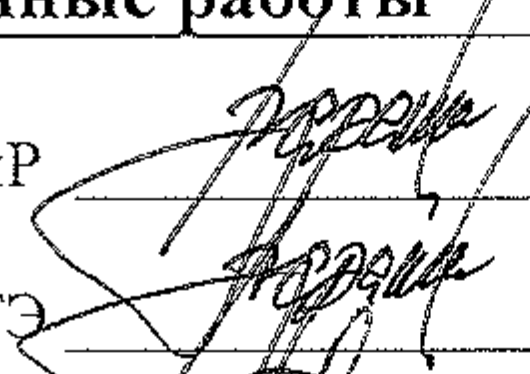
Объект ЛЭП 110 кВ. "Лебединный - Н.Куранах" №104 L= 40700м. Алданский район инв.№ УА 0000572

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование **ВЛ-110 кВ №104 «Лебединный – Н.Куранах»**, 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	шт.	52	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-52шт. 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).	км.	19	Бурение опоры №№ 78;79;80;81;82;83;84.
2.	РПБ (Алдан).	км.	26	Бурение опоры №№151;152;153;154;155;156;157;158;159;160.
3.	РПБ (Алдан).	км.	30	Бурение опоры № 211;214;215;216;217.
Погрузо-разгрузочные работы				

Председатель комиссии: Зам. Главного инженера по ЭиР


 Вахрин А.П.

Члены комиссии:

Начальник СТЭ


 Варакосов А.А.

Начальник АРВС

 Широков А.А.

Инженер СТЭ

 Пономаренко С.В.

И.о. Гл. инженера / АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
 (должность)

 (подпись) Кулемин А.Н.
 (расшифровка подписи)

Организация АО ДРСК

Филиал ЮЯЭС

СП Алданский район ВС

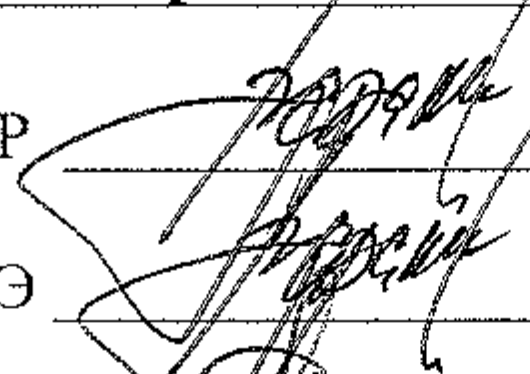
Объект ЛЭП 110кВ. " Юхта-Лебединый" №133 L= 37300м. Алданский район инв.№ УА 0000571

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-110 кВ №133 «Юхта – Лебединый», 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	шт.	42	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-42шт. 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).	км	50	Бурение опоры №№ 10,11,12,13,14,15,16,17,18.
2.	РПБ (Алдан).	км	43	Бурение опоры № 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28.
Погрузо-разгрузочные работы				

Председатель комиссии: Зам. Главного инженера по ЭиР


 Вахрин А.П.

Члены комиссии:


Начальник СТЭ

 Варакосов А.А.

Начальник АРВС

 Широков А.А.

Инженер СТЭ

 Пономаренко С.В.

И.о. Гл. инженера АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
 (должность)

 (подпись) Кулемин А.Н.
 (расшифровка подписи)

Организация АО ДРСК

Филиал ЮЯЭС

СП Алданский район ВС

Объект ЛЭП 110кВ. "Б.Нимныр - Юхта" №133А L= 19800м. Алданский район инв.№ УА 0000570

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование **ВЛ-110 кВ №133А «Б.Нимныр - Юхта»**, 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	шт.	16	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-16шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
				Приставки поставляют Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (Алдан).	км	73	Бурение опоры №№ 16.
2.	РПБ (Алдан).	км	56	Бурение опор № 95;96;97;98;99;100.
Погрузо-разгрузочные работы				

Председатель комиссии: Зам. Главного инженера по ЭиР

 Вахрин А.П.

Члены комиссии:

Начальник СТЭ

 Варакосов А.А.

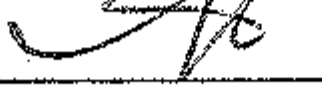
Начальник АРВС

 Широков А.А.

Инженер СТЭ

 Пономаренко С.В.

И.о. Гл. инженера "АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)


(подпись) Кулемин А.Н.
(расшифровка подписи)

Филиал «ЮЯЭС» _____

СП _____ участок "Северный" АРРС

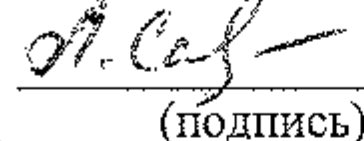
Объект: ЛЭП -0,4 кВ от ТП-34 п. В-Куранах L=2758, ТП-34 ф. Нагорная, опора № 4
инв. № УА0000416

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №

Комиссия провела обследование: п. В-Куранах ВЛ-0,4 кВ ТП-34 ф. Нагорная, опора № 4, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание выше нормы деревянной стойки, подкоса и приставки опоры с подкосом Опора № 4 находится за теплотрассой. Для бурения необходима буровая установка с выдвижной стрелой – (подряд)	шт.	1	Бурение скважин диам. 350 мм, глубиной 2 м, грунт 4 категории установка ж/б приставок объемом 0,13м3, в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом
Материалы: ОоП №4				
1				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
5.	Участок «Северный» - п. Н-Куранах ТП-34 ф. Нагорная, опора № 4	км	18	

Председатель комиссии: Зам. гл. инженера 
(должность) (подпись) А.П. Вахурин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: ст. мастер участка 
(должность) (подпись) Л.В. Сакерина
(расшифровка подписи)

начальник СОПР 
(должность) (подпись) Ю.В. Кузнецова
(расшифровка подписи)

инженер СТЭ 
(должность) (подпись) А. Н. Козий
(расшифровка подписи)