



Акционерное Общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»**

ул. Командорская, 13А, г. Владивосток, Приморский край, 690080 Тел. (4232) 22-31-13 приемная E-mail: doc@prim.drsk.ru

СОГЛАСОВАНО

Начальник службы организации и
проведения ремонтов


А.А. Мигачев

УТВЕРЖДАЮ

И.о. главного инженера


К.М. Долганин

« 06 » 11 2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на ремонт ВЛ-6-10 кВ и ВЛ-35 кВ

1. Объект ремонта:

1.1. ВЛ- 10 КВ ВИТЯЗЬ М.ГАМОВ (ВЛ-10кВ Ф25 ПС "Троица") инв. № PR0003039, проходит по территории п. Витязь, Хасанского района, Приморского края;

1.2. ВЛ-6 кВ от оп. 81 ВЛ-6 кВ ф. "Несвоевка" ЦРП ПГРЭС г. Партизанск (ул. Магаданская, 12) (ВЛ-6 кВ Ф - «Несвоевка» ЦРП ПГРЭС) инв. №: PR0026047, проходит по территории Партизанского района, Приморского края;

1.3. ВЛ 35 кВ «М-Черниговка» инв. № PR0005841, проходит по территории Черниговского района Приморского края.

2. Объем работ:

Ремонт ВЛ-6-10 кВ и ремонт ВЛ-35 кВ. Полная спецификация работ находится в ведомости дефектов и объемов работ № 1.3.46, № 1.3.47, № 1.2.27 (Приложение № 1; 2; 3).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне ВЛ 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 РФ от 24.07.2013г. №328н.

3.2. Поставка 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.

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 № 4 к настоящему техническому заданию). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.2. 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 – март 2019г. Окончание работ – декабрь 2019г., в том числе:

- 5.1. «ВЛ-10 кВ Ф-25 ПС «Троица» март - июнь 2019г.;
- 5.2. «ВЛ-6 кВ Несвоевка май-август 2019г.;
- 5.3. ВЛ-35 кВ М-Черниговка октябрь-декабрь 2019г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «ПЦЭС» и СП «ПЮЭС» филиала «Приморские электрические сети»

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. 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 ремонта по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
1.1	973,2					
1.2	753,5					
1.3	1 348,53					
Итого	3 075,23	8	384,4	9	200	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	1	2 и более	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках второй и более группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	2		

Если Подрядчик, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано исходя из нормативных трудозатрат в данном пункте, 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 Подрядчиком.

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 2.

Таблица 2 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Бурильно-крановая установка	шт.	1
2	Автогидроподъемник	шт.	1

Марки, производительность и количество 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) завершенного договора). Опыт выпол-

нения указывается в Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

8.Требование к Участнику:

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. Указанная саморегулируемая организация должна давать Участнику право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда, заключаемому с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).

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.

Членство в саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юридическим лицам с государственным участием, в случаях, которые перечислены в ч. 2.2. ст. 52 ГК РФ.

9. Требования к выполнению работ:

9.1. 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».

9.2. 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».

9.3. 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.

9.4. 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.

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

9.6. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 10 дней до начала производства работ.

9.7. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи. (перечисляются передаваемые материалы):

ВЛ-10кВ Ф25 ПС «Троица»

- ✓ Стойки деревянных опор - 85 шт.;
- ✓ ж/б приставки – 85 шт.;
- ✓ провод АС-50 – 7,4 км;
- ✓ изоляторы - 120 шт.

ВЛ-6кВ Ф-Несвоевка ПС «ЦРП ПГРЭС»

- ✓ Стойки деревянных опор - 59 шт.;
- ✓ ж/б приставки – 59 шт.;
- ✓ провод ПС-35 – 5,3 км;
- ✓ изоляторы - 96 шт.

ВЛ-35 кВ «М-Черниговка»

- ✓ Стойки деревянных опор - 41 шт.;
- ✓ ж/б приставки – 41 шт.;
- ✓ провод АС – 12,465 км;
- ✓ изоляторы - 360 шт.

10. 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, а также при предъявлении подтверждающей справки по выполнению физических объемов (приложение № 4).

11. Гарантия исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик 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 объемов работ на ремонт № «ВЛ-10 кВ Ф-25 ПС «Троица» на 2 л. в 1 экз.;
2. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт № 1.3.46. «ВЛ-6кВ Ф-«Несвоевка» на 2 л. в 1 экз.;

3. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт №1.2.27 «ВЛ-35 кВ М-Черниговка» на 1 л. в 1 экз.;
4. Справка по выполнению физических объемов выполняемых подрядной организацией по ремонтной деятельности на 1 л. в 1 экз.
5. 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.

Главный инженер СП ПЦЭС

Главный инженер СП ПЦЭС



В.Н. Старовойтов

А.В. Сучков

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

Организация - АО "ДРСК"
Филиал - "Приморские электрические сети"
СП - "Приморские южные электрические сети"
Объект - ВЛ- 10 КВ ВИТЯЗЬ М.ГАМОВ
PR0003039

Старовойтов В.Н.

10.10.2014

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ № 1.3.46.

Комиссия в составе: начальника Хасанского РЭС Ильинова Е.А., главного инженера Хасанского РЭС Гергесова В.И., мастера по ремонту ВЛ Куропятникова К.А., провела обследование ВЛ-10кВ Ф25 ПС "Троица" инв. № PR0003039, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. измер	Кол-во	Наименование работ
1	Загнивание опор свыше допустимой нормы, в верхней части и в районе бандажей достигает критических величин. Наблюдаются вываливание крюков, возможен излом стойки в месте крепления к приставке.	1 опора	77	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками одностоечных № 351,352,353,357,358,359,360,361,362,363,364,365,366,369,373,374,376,378,379,380,381,382,383,384,385,386,387,388,389,390,391,392,393,394,395,396,397,398,399,400,401,402,404,405,406,407,408,409,410,411,412,413,414,415,416,417,418,423,424,425,429,430,431,432,433,434,437,440,441,442,444,446,447,449,450,451,452
		1 опора	1	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками одностоечных с подкосом №№ 445
		1 опора	2	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками одностоечных с двумя подкосами № 422, 439
		1 опора	84	Установка ж/б опор ВЛ 6-10 кВ с траверсами одностоечных с развозкой опор по трассе №№ 351,352,353,357,358,359,360,361,362,363,364,365,366,369,373,374,376,378,379,380,381,382,383,384,385,386,387,388,389,390,391,392,393,394,395,396,397,398,399,400,401,402,404,405,406,407,408,409,410,411,412,413,414,415,416,417,418,423,424,425,429,430,431,432,433,434,437,440,441,442,444,446,447,449,450,451,452, 404, 418, 440, 444, 446, 451, 452
		1 опора	2	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: с развозкой опор по трассе одностоечных с одним подкосом №№ 445, 447
		1 опора	2	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок с развозкой опор по трассе: одностоечных с двумя подкосами № 422, 439
		1 опора	1	Установка укоса с развозкой опор по трассе № 374
3	Износ провода АС50 (термическое воздействие в результате перехлестов, обрывов), скрутки, обрыв жил, распушен во многих местах	1 опора	80	Демонтаж: 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ № 351 до маяка КТП-Маяк
4	Износ провода АС50 (термическое воздействие в результате перехлестов, обрывов)	1 км линии (3 провод а)	5,66	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в ненаселенной местности сечением: свыше 35 мм2 с помощью механизмов № 351 до маяка КТП-Маяк, при среднейдлины пролетов 64,2 м

Материалы:

1	Железобетонная стойка СВ-105 ТУ-5863-00700113557-94	шт	95
2	Провод АС-50/8 ГОСТ 839-80	т	3,414 (17*195*1,03/1000)
3	Траверса высоковольтная ТМ-1 3.407.1-143.8.1 для крепления проводов (без изоляции) к стойкам типа СВ-105 при установке промежуточных опор	шт	86
4	Траверса высоковольтная ТМ-3 3.407.1-143.8 для двойного крепления проводов (без изоляции) к стойкам типа СВ-105 при установке промежуточных опор	шт	12
5	Траверса высоковольтная ТМ-8 3.407.1-143.8 для двойного крепления проводов при помощи натяжных (изолирующих) подвесок к стойкам типа СВ	шт	4

6	Узел крепления У-3 (3.407.1-136) для крепления подкосов на анкерных, концевых, переходных и ответвительных опорах воздушных ЛЭП	шт	7
7	Хомут Х-1 (3.407.1-143.8) для крепления стандартных металлоконструкций воздушных линий электропередач	шт	204
8	Гайка М16 ГОСТ 5915-70	шт	828
9	Шайба М16 ГОСТ 11371-70	шт	828
10	Изолятор штыревой стеклянный ШС-20 (ШС-10) ГОСТ 1232-82	шт	297
11	Изолятор подвесной стеклянный ПС-70 ГОСТ 6490-93	шт	12
12	Серьга СРС-7-16 ГОСТ 2725—78	шт	12
13	Ушко однолапчатое У1-7-16 27396-93 для соединения стержня подвесного изолятора или серьги с другой линейной арматурой	шт	12
14	Зажимы натяжные клиновые коушные НКК-1-1Б ГОСТ 13276-79	шт	12
15	Колпачки полиэтиленовые К-6 для крепления высоковольтных изоляторов на крюки и траверсы высоковольтных воздушных линий ТУ 3493-01-456492 12-2000	шт	297
16	Зажим соединительный пласмачный ПС-2-1 ГОСТ 4261-82	шт	102

По согласованию с Заказчиком, все материалы приобретаются подрядчиком и доставляются на объект подрядчиком самостоятельно.

Транспортная схема			
1	пгт. Славянка - с. Витязь - Ф25 ПС Троица	км	80
2	Протяженность ремонтируемого участка	км	5,5
Погрузо-разгрузочные работы			
1	Погрузка и разгрузка	т	165

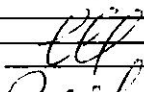
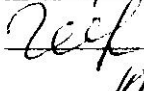

Примечание

1	Монтаж опор выполнить в соответствии с типовым проектом серии 3.407.1-143 для опор ВЛ 6-10 кВ с неизолированным проводом
2	Работа ведётся в охранной зоне ВЛ, в населённом пункте
3	Вес провода определён по ГОСТ 839-80 1км АС-50/8 = 195кг/км

Председатель комиссии: начальник Хасанского РЭС

Члены комиссии: главный инженер Хасанского РЭС

мастер Славянского участка


 Е.А. Ильинов

 В.И. Гергесов

 К.А. Куропятников

**Положение №1-6/9
к Приказу «Об учетной политике АО «ДРСК»**

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

« 16 » 12 20 18 г.

Организация **АО «ДРСК»**

Филиал **«Приморские электрические сети»**

СП **«Приморские Южные электрические сети»**

РЭС: **Партизанский распределительный район электрических сетей**

Объект: **ВЛ-6 кВ от оп. 81 ВЛ-6 кВ ф. "Несвоевка" ЦРП ПГРЭС г. Партизанск (ул. Магаданская, 12)**

Инв. № **PR0026047**

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ № 1.3.47.

Комиссия в составе: начальника Партизанского РРЭС А.Н. Подшивалова, главного инженера Партизанского РРЭС А.А.Макуха, мастера по ремонту ВЛ С.И. Лычко, провела обследование ВЛ-6 кВ Ф - «Несвоевка» ЦРП ПГРЭС в пролётах опор 132-195 вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. измерения	Кол-во	Наименование работ
1	Загнивание опор в верхней части и в районе бандажей достигает критических величин. Наблюдаются вываливание крюков, возможен излом стойки в месте крепления к приставке.	1 опора	52	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками одностоечных 133, 135-160, 162-164, 166-175, 180-190, 194
		1 опора	7	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками одностоечных с подкосом 134, 161, 165, 191, 192, 193, 195
		1 опора	59	Демонтаж: 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ № 133-195
		1 опора	63	Установка же/б опор ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с развозкой по трассе 133, 135-160, 162-164, 166-175, 180-190, 194, № 133-195
		1 опора	7	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом с развозкой по трассе
		1 компл.	2	Установка разрядников: с помощью механизмов. Установка ОПН на опорах № 133, 193
2	Износ провода (термическое воздействие в результате перехлестов, обрывов)	1 км линии (3 провода)	4	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в ненаселенной местности сечением: свыше 35 мм ² с помощью механизмов № 133-195, при средней длины пролетов 0,06 км
3	Отсутствие подъездных путей к опорам по трассе	1000 м ²	18,5 (5967м *3,1м)	Планировка площадей: механизированным способом, группа грунтов 3
Материалы:				
	Железобетонная стойка СВ-105 ТУ-	шт.	77	По согласованию с

	5863-00700113557-94			Заказчиком, все материалы приобретаются подрядчиком и доставляются на объект подрядчиком самостоятельно.
4	Узел крепления У-3 (3.407.1-136) для крепления подкосов на анкерных, концевых, переходных и ответвительных опорах воздушных ЛЭП	шт.	7	
5	Траверса высоковольтная ТМ-1 (3.407.1-143.8.1) для крепления проводов (без изоляции) к стойкам типа СВ-105 при установке промежуточных опор	шт.	61	
6	Траверса высоковольтная ТМ-3 (3.407.1-143.8) для двойного крепления проводов (без изоляции) к стойкам типа СВ-105 при установке промежуточных опор	шт.	5	
7	Траверса высоковольтная ТМ-6 (3.407.1-143.8) для выполнения двойного крепления проводов к стойкам (тип СВ) при установке анкерных опор высоковольтных линий электропередачи	шт.	4	
8	Оголовник ОГ-3 (3.006.1-2/87) для крепления неизолированных проводов, одновременная установка нескольких штыревых изоляторов	шт.	4	
9	Хомут Х-10 (3.407.1-136) для крепления различных типов металлоконструкций (траверс, оголовков)	шт.	74	
10	Колпачки полиэтиленовые К-6 для крепления высоковольтных изоляторов на крюки и траверсы высоковольтных воздушных линий ТУ-3493-01-45649212-2000	шт.	208	
11	Изолятор штыревой стеклянный ШС-20 (ШС-10) ГОСТ 1232-82	шт.	208	
12	Изолятор подвесной стеклянный ПС-70 ГОСТ 6490-93	шт.	48	
13	Зажим натяжной НБ-2-6 для крепления алюминиевых, сталеалюминиевых и медных проводов к натяжным изолирующим подвесам анкерных и анкерно-угловых опор	шт.	24	
14	Серьга СРС-7-16 ГОСТ 2725— 78	шт.	24	
15	Ушко однолапчатое У1-7-16 27396-93 для соединения стержня подвесного изолятора или серьги с другой линейной арматурой	шт.	24	
16	Скоба СК-7-1а для перехода с шарнирного цепного соединения на соединение типа «палец-проушина», изменения расположения оси шарнирности, сцепления арматуры, рассчитанной на разные нагрузки.	шт.	24	
17	Провод АС-50/8 ГОСТ 839-80	т	2,4102 (12*195*1,03) /1000	
18	Зажимы соединительный плашечный	шт.	130	

	ПС-1-1			
19	Ограничитель перенапряжения ОПНп-10/680/12 УХЛ1 для защиты ВЛ	шт.	6	
Транспортная схема				
	МУ Новицкое – Ф-Несвоевка	км	15	
Погрузо-разгрузочные работы				
	Погрузка-разгрузка	т	180	
Примечание				
1	Монтаж опор выполнить в соответствии с типовым проектом серии 3.407.1-143 для опор ВЛ 6-10 кВ с неизолированным проводом			
2	Работа ведётся в охранной зоне ВЛ, в населённом пункте			
3	Вес провода определён по ГОСТ 839-80 на 1 км АС-50/8 = 195кг			

Председатель

комиссии:

начальник ПРРЭС

А.Н.

Подшивалов

Члены комиссии:

главный инженер ПРРЭС

А.А. Макуха

Мастер Новицкого участка №1

С.И. Лычко.

Организация - АО "ДРСК"
 Филиал - "Приморские электрические сети"
 СП - "Центральные электрические сети"
 СУ - ЧРЭС
 Обь. L-28.0 ВЛ 35 кВ М-ЧЕРНИГОВКА
 Инв PR0005841

к Приказу "Об учетной политике АО "ДРСК"
 Директор Приморских ЦЭС
 Морозов М.П.
 «15» 10 2018.

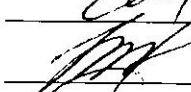
ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ № 1.2.27 (подряд)

Комиссия провела обследование ВЛ 35 кВ М-ЧЕРНИГОВКА, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. измер	Кол-во	Наименование работ
1	Загнивание деревянных опор свыше допустимых норм (более 50%) №35,36,46,51,53,54,55,56,64,65,66,67,87, 113,115,116,118	шт	17	Демонтаж деревянных опор с приставками одностоечных (деревянной стойки 9.5 м с ж/б приставкой) №35,36,46,51,53,54,55,56,64,65,66,67,87, 113,115,116,118
		шт	17	Установка одностоечных промежуточных опор ВЛ 35 кВ с железобетонными вибрированными стойками длиной 16,4 м: без тросостойки №35,36,46,51,53,54,55,56,64,65,66,67,87, 113,115,116,118
2	Скрутки, следы пожаров, вставки провода малого сечения в пр. оп №35-118	1 км линии (3 провода)	8,408	Демонтаж проводов ВЛ 35 кВ сечением 70 мм2 без пересечений (113 пролетов при ср. длине 101,3 м)
		1 км линии (3 провода)	8,408	Подвеска проводов ВЛ 35 кВ сечением 70 мм2
Материалы:				
1	Стойка ж/б СВ-164-10,7 ГОСТ23613-79	шт	17	Все материалы приобретаются подрядчиком по согласованию с заказчиком и завозятся на объект подрядчиком самостоятельно
2	Траверса В1с 3.407.1-163.1	шт	34	
3	Траверса В2с 3.407.1-163.1-12	шт	17	
6	Хомут В30 3.407.1-163.1-19	шт	17	
10	Специальные болты В40 3.407.1-163.1-21	шт	17	
11	Специальные болты В41 3.407.1-163.1-21	шт	17	
20	Изолятор стеклянный ПС-70Е ГОСТ 6490-93	шт	153	
21	Зажим поддерживающий ПГТ-25/6-12, ГОСТ 11359-75	шт	51	
23	Ушки однолапчатые У1-7-16 ГОСТ 27396-93	шт	51	
25	Провод неизолированный АС-70/11, ГОСТ 839-80 (8,4079км * 3пров.* 0,275 т * 1,03 = 3,5136 т)	т	7,1446	
26	Зажимы соединительные овальные СОАС-70-3, ТУ 3449-009-4006454	шт	50	
Транспортная схема				
1	с. Черниговка - ВЛ 35 кВ М-Черниговка - с. Черниговка	км	116	
2	Протяженность ремонтируемого участка	км	8,41	
Погрузо-разгрузочные работы				
1	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: изделий из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3 т	1 т груза	60,35	опоры ж/б новые, приставки ж/б демонтированные
2	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: леса круглого	1 т груза	5,61	опоры деревянные демонтированные

3	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: металлических конструкций массой до 1 т	1 т груза	8,2037	провод, оснастка опор
4	Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: изделий из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3 т	1 т груза	60,35	опоры ж/б новые, приставки ж/б демонтированные
5	Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: леса круглого	1 т груза	5,61	опоры деревянные демонтированные
6	Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: металлических конструкций массой до 1 т	1 т груза	8,2037	провод, оснастка опор
Примечание				
1	Монтаж опор выполнить в соответствии с типовым проектом серии 3.407.1-163 Унифицированные железобетонные опоры ВЛ 35 кВ на вибрированных стойках.			

Председатель комиссии: Начальник РЭС  Глинский В.Г.

Члены комиссии: Гл. инженер РЭС  Жигалин Д.Н.

Мастер по ремонту ВЛ  Полянский И.В.

Справка по выполнению физических объемов,
выполняемых подрядной организацией по ремонтной деятельности.

Объект: _____ Дата проверки _____

Ремонт выполнен подрядным способом по договору № _____ от _____

№	Обоснование расценок (№ расценок и по смете)	Наименование расценки	Ед. изм. по смете	Объем по смете	Заполняется каждый отчетный месяц, по факту выполнения работ.												Примечание по качеству материалов и выполнению работ на дату текущей проверки
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	3																
2	7																
3	8																
4																	
5																	
6																	

Фотофиксация несоответствий требованиям нормативных документов

1.
2.

Подрядчик: _____ (должность, ФИО, подпись)

Заказчик: _____

Главный инженер РЭС _____ ФИО

Главный инженер РЭС _____ подпись