



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «ПЭС»
СП «Приморские центральные электрические сети»

ул. Командорская, 23, г. Владивосток, Приморский край, 690080. Тел. (4232) 61-26-69 приемная, Факс: (4232) 61-26-70,
E-mail: doc@ues.prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308 ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО

Зам. главного инженера по эксплуатации и
ремонту

Начальник СОПР

А.С. Манаков

В. А. Харченко

УТВЕРЖДАЮ

Первый зам. директора по производству -
главный инженер

С.Н. Корчемагин

« 20 » марта 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На замену силовых трансформаторов ПЭС (4 шт.) по маршрутам: ПС «Западная» - ПС «Липовцы» (трансформатор ТДТН-25000/110), ПС «Липовцы» - ПС «Новоникольск» (трансформатор ТДТН-16000/110), ПС «Новый мир» - ПС «Петровичи» (трансформатор ТДТН-10000/110), ПС «Петровичи» - ПС «Полевая» (трансформатор ТДТН-16000/110)

1. Объект ремонта: трансформатор ТДТН-25000/110 на ПС «Западная» (п. Угловое, г. Владивосток), трансформатор ТДТН-16000/110 на ПС «Липовцы» (Октябрьский район, п. Липовцы, пер. Сосновый, 4), трансформатор ТДТН-10000/110 на ПС «Новый мир» (г. Большой Камень), трансформатор ТДТН-16000/110 на ПС «Петровичи» (Хорьковский район, 50 км на юго-восток от 25 км трассы Вознесенка-Сиваковка).

2. Объем работ: в соответствии с дефектной ведомостью (приложение № 2).

Замена трансформаторов: ТДТН-25000/110 с ПС «Западная» на ПС «Липовцы» - 130 км - транспортная масса 65 т; ТДТН-16000/110 с ПС «Липовцы» на ПС «Новоникольск» - 50 км - транспортная масса 61 т; ТДТН-10000/110 с ПС «Новый мир» на ПС «Петровичи» - 233 км - транспортная масса 45 т; ТДТН-16000/110 с ПС «Петровичи» на ПС «Полевая» - 114 км - транспортная масса 61 т.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работа выполняется на территории Приморского края (ПС предприятия «Центральных электрических сетей»).

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ производится подрядчиком.

3.3. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13. п. 4.15 ПОТ РМ-016-2001 «Межотраслевых правил по ОТ»; п.п. 5.1.-5.3. СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и сооружений электростанций и сетей», а также по постановлению правительства РФ от 24.02.2009г. № 160 «Правила устранения охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.

3.4. Расчет за выполнение работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» в течение 30 (тридцати) дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

3.5. В случае авансирования, размер аванса указывается фиксированной суммой, исходя из реально необходимых потребностей. Авансовый порядок оплаты является отборочно - оценочным критерием. Максимальное количество баллов получит Участник, предусмотревший безавансовую схему оплаты, минимальное количество баллов получит участник, предусмотревший максимально допустимый размер аванса. Предложения участников, предусматривающие аванс в размере 30% и более от общей стоимости работ, решением Закупочной комиссии могут быть отклонены.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. Сметная стоимость ремонта определять согласно действующим положениям методических документов Росстроя (Госстроя России) по сметно-нормативной базе ценообразования в строительстве 2001 года (МДС 81-35.2004).

4.2. Локальный сметный расчёт необходимо составлять базисно-индексным методом на основании действующих отраслевых сметных норм Территориальных Единичных расценок для Приморского края с учётом рекомендаций отдела РЦЦС министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Приморского края.

5. Требование к персоналу Подрядной организации:

5.1. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт аналогичных ремонтно-строительных работ.

5.2. Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь права командированного персонала, включая права выдачи нарядов.

5.3. Наличие лицензии на право осуществления заявленного вида деятельности.

5.4. Наличие системы контроля качества.

5.5. Техническая оснащенность претендента и его репутация.

5.6. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

6. Сроки выполнения работ: май-июль 2011г.

Заказчик: ОАО «ДРСК» филиала «Приморские ЭС» для СП «Центральные ЭС».

7. Требования к выполнению работ:

7.1. Работы производятся на основании Договора-подряда.

7.2. Работы проводятся по ППР, выполненным Подрядчиком и утвержденным Заказчиком, а также по согласованному с Заказчиком графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8. Приемка выполненных работ: приемка выполненных работ осуществляется, назначенной комиссией с составлением Акта приемки-сдачи объекта.

9. Материально-техническое обеспечение:

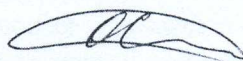
9.1. Все необходимые материалы приобретаются Подрядчиком по согласованию с Заказчиком и завозятся на объект самостоятельно. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь сертификаты. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны и доставляется к зоне работ готовыми к применению.

9.2. Техническое обеспечение-100% подрядчика.

10. Гарантии исполнителя: гарантии исполнителя оговариваются 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 12-х месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

11. Ответственное лицо: зам. директора по производству - главный инженер ПЦЭС – Бердников Александр Васильевич, тел. (4234) 321-728

Директор СП ПЦЭС



С.Н. Онищенко

Организация: ОАО ДРСКФилиал: Приморские электрические сетиСП: ЦЭС

Объект: трансформатор ТДТН-25000/110 инв. № PR0001169, трансформатор ТДТН-16000/110 инв. № PR0008760, трансформатор ТДТН-10000/110 инв. № PR0002503, трансформатор ТДТН-16000/110 инв. № PR0008736

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ №

Комиссия в составе: зам. директора СП «ПЦЭС» Калашникова Д.В., начальника СЭиР СП «ПЦЭС» Тарасенко Ю.В., начальника СМТ Свергуна А.А. провела обследование маршрутов перемещения силовых трансформаторов ПЭС (4 шт.): ПС «Западная» - ПС «Липовцы» (трансформатор ТДТН-25000/110 инв. № PR0001169), ПС «Липовцы» - ПС «Новоникольск» (трансформатор ТДТН-16000/110 инв. № PR0008760), ПС «Новый мир» - ПС «Петровичи» (трансформатор ТДТН-10000/110 инв. № PR0002503), ПС «Петровичи» - ПС «Полевая» (трансформатор ТДТН-16000/110 инв. № PR0008736) вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	На ПС «Новоникольск» отсутствует трехобмоточный трансформатор, отсутствует возможность выдачи мощности в сеть 35 кВ	шт./км	1/130	Замена трансформатора ТДТН-25000/110 с ПС «Западная» на ПС «Липовцы» (транспортная масса 65 т)
2.		шт./км	1/50	Замена трансформатора ТДТН-16000/110 с ПС «Липовцы» на ПС «Новоникольск» (транспортная масса 61 т)
3.	На ПС «Полевая» вышел из строя трансформатор Т-3 мощностью 20 МВА	шт./км	1/233	Замена трансформатора ТДТН-10000/110 с ПС «Новый мир» на ПС «Петровичи» (транспортная масса 45 т)
4.		шт./км	1/114	Замена трансформатора ТДТН-16000/110 с ПС «Липовцы» на ПС «Полевая» (транспортная масса 61 т)

Материалы:

№	Наименование	ед. изм.	количество		Примечание
1.	При замене ТМ нет необходимости в поставке материалов				
Транспортная схема:					
1	г. Владивосток п. Угловое – п. Липовцы	км	130		
2	п. Липовцы - г. Уссурийск	км	50		
3	г. Большой Камень – Хорольский район	км	233		
4	Хорольский район – с. Струговка Октябрьского района	км	114		
Погрузо-разгрузочные работы:					
1	трансформатор ТДТН-25000/110	т	65		
2	трансформатор ТДТН-16000/110	т	61		
3	трансформатор ТДТН-10000/110	т	45		
4	трансформатор ТДТН-16000/110	т	61		

Председатель комиссии: Зам. директор СП «ПЦЭС»

Д.В. Калашников

Члены комиссии:

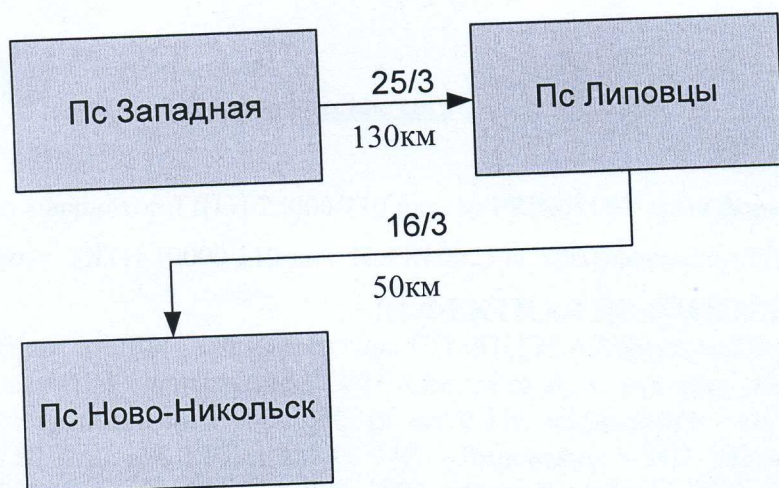
Начальник СЭиР СП «ПЦЭС»

Ю.В. Тарасенко

Начальник СМТ

А.А. Свергун

трансформаторов СП
ПЦЭС



Пс 110/35/
10 кВ

Пс 110/
(35)/6 кВ

16/3 - мВА/кол обмоток

Маршруты рассчитаны прямые (по асфальтированным дорогам)