

Открытое акционерное общество
«Невинномысская электросетевая компания»
(ОАО «НЭСК»)
ИНН/КПП 2631802151 / 263101001
ОГРН 1122651000152
Гагарина ул., д.50а, Невинномысск
Ставропольский край, 357100
тел/факс: (86554) 3-01-40
e-mail info@nevesk.ru

07.08.2012 г. № _____

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО «НЭСК»

А.В. Ильенко



Запрос предложений № 11 от 7 августа 2012 г. (котировочная документация)

Общие положения

Заказчик - **Открытое акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания»**, 375100 Ставропольский край г. Невинномысск, ул. Гагарина, 50-А, Извещением о проведении запроса предложений, опубликованным на сайте Заказчика www.nevesk.ru, пригласило юридических лиц и индивидуальных предпринимателей (далее — Участники) к участию в процедуре открытого конкурентного запроса предложений (далее — запрос предложений) на право заключения Договора на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов для нужд Заказчика.

Требования к продукции (ремонтные работы)

По результатам запроса предложений Заказчик намерен заключить договор на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов для собственных нужд:

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб.	Срок выполнения
1.	Трансформатор ТМ-315/6	шт.	1	39 894 руб.	Август - октябрь 2012г.
2.	Трансформатор ТМГ-100/6	шт.	1	24 312 руб.	Август - октябрь 2012г.
3.	Трансформатор ТМ-180/10	шт.	1	28 450 руб.	Август - октябрь 2012г.
4.	Трансформатор ТМ-630/10	шт.	1	43 857 руб.	Август - октябрь 2012г.
5.	Трансформатор ТМ-100/10	шт.	1	36 487 руб.	Август - октябрь 2012г.
	Всего:		5	173 000 руб.	

Начальная (максимальная) цена предлагаемых работ указана без учета налога на добавленную стоимость (НДС). Перечень работ по капитальному ремонту определен в акте

технического освидетельствования силовых трансформаторов и в сметном расчете на каждый трансформатор.

Срок выполнения работ: август - октябрь 2012 г.

4. Место, дата время вскрытия конвертов с заявками:

375100 Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Гагарина, 50-А

Дата: 15 августа 2012 г.

Время: 14-00 по московскому времени

5. Условия оплаты: посредством безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Участника в течение 30 банковских дней после выполнения работ – на основании выставленных Подрядчиком актов КС-2, КС-3 и счетов-фактур, а также предоставления технических отчетов о выполнении капитального ремонта.

Порядок проведения процедуры запроса предложений

Предложение должно быть оформлено по форме, приведенной в приложении №1 к настоящему запросу предложений, и быть действительным не менее чем до 15 августа 2012 г. Предложение должно быть подписано лицом, имеющим право в соответствии с законодательством Российской Федерации действовать от лица Участника без доверенности, или надлежащим образом уполномоченным им лицом на основании доверенности (далее — уполномоченным лицом). Предложение также должно быть скреплено печатью Участника.

Подрядчик имеет право подать только одно предложение. В случае подачи Участником нескольких предложений все они будут отклонены без рассмотрения по существу.

Все цены в предложении должны включать все налоги и другие обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих работ (услуг), а также все скидки, предлагаемые Участником.

Предложение должно быть подано на русском языке. Все цены должны быть выражены в российских рублях.

Предложение должно быть подано до 14-00 час. 15 августа 2012 г. Не допускается подача предложений на отдельные позиции или часть объема по какой-либо из позиций вышеуказанного перечня продукции.

Участник размещения заказа подает заявку в письменной форме, в запечатанном конверте в одном экземпляре.

Котировочная заявка должна содержать следующие документы:

- 1) Опись документов и форм, представленных для участия в запросе котировок;
- 2) Котировочное предложение:
 - сметы на каждый вид силового трансформатора;
 - указание сведений о включенных или не включенных в неё расходах (налогов, сборов и другие обязательные платежи);
- 3) Документы, подтверждающие правовой статус участника:

- ✓ Полученная не ранее чем за шесть месяцев со дня размещения на официальном сайте извещения о проведении настоящего запроса предложений, копия выписки из единого государственного реестра юридических лиц, заверенная юридическим лицом, подающим котировочное предложение;
 - ✓ Информация об Участнике размещения заказа в свободной форме (наименование, место нахождения, банковские реквизиты, телефоны и т.п. Участника размещения заказа);
 - ✓ Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе;
 - ✓ Идентификационный номер налогоплательщика.
- 4) Согласие Участника размещения заказа исполнить условия договора, указанные в извещении о проведении запроса котировок.

Заказчик в срок до 17 августа 2012 г. определит Победителя. Критериями для определения победителя запроса предложений являются: соответствие всем требованиям, установленным в извещении о проведении запроса котировок, наиболее низкая цена работ.

В течение двух рабочих дней после определения Победителя Заказчик уведомит его об этом и направит ему для заключения Договора для выполнения работ по капитальному ремонту на условиях настоящего запроса предложений и предложения Победителя. Заказчик рекомендует вскрывать переданные в ремонт трансформаторы в присутствии представителя Заказчика с составлением ведомости дефектов.

Прочие положения

Данная процедура запроса предложений не является конкурсом, и ее проведение не регулируется статьями 447—449 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации. Данная процедура запроса предложений также не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057—1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации. Таким образом, данная процедура запроса предложений не накладывает на Заказчика соответствующего объема гражданско-правовых обязательств.

Опубликованное Извещение вместе с настоящей Документацией по запросу предложений, являющейся его неотъемлемым приложением, являются приглашением делать оферты и должны рассматриваться Участниками в соответствии с этим.

Предложение Участника имеет правовой статус оферты и будет рассматриваться Заказчиком в соответствии с этим, однако Заказчик оставляет за собой право разрешать или предлагать Участникам вносить изменения в их Предложения по мере проведения этапов запроса предложений.

Заказчик оставляет за собой право на последнем (финальном) этапе запроса предложений установить, что Предложения Участников, поданные на данный этап, должны носить характер твердой оферты, не подлежащей в дальнейшем изменению.

Заказчик оставляет за собой право предложить Участникам провести переторжку (регулирование цены договора с целью её уменьшения).

Заклученный по результатам запроса предложений Договор фиксирует все достигнутые сторонами договоренности.

Приложения:

- 1) Форма Предложения (на 1 л.)
- 2) Проект договора на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов (на 3 л.)

Лицо, ответственное

за проведение запроса предложений



А.С.Королев

Предложение

на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов в полном объеме пункта 1 раздела «Требования к продукции (ремонтные работы)».

Получив и изучив документацию по запросу предложений №__ [указывается номер запроса предложений] от «__» _____ 20__ г. [указывается дата запроса предложений]:

1. Участник - _____
(указать наименование Участника)

сообщает о своем согласии участвовать в процедуре запроса предложений на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов в полном объеме пункта 1 раздела «Требования к продукции (ремонтные работы)» на условиях, установленных документацией о проведении запроса предложений.

2. Участник подтверждает, что ознакомлен с документацией о проведении запроса предложений на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов в объеме пункта 1 раздела «Требования к продукции (ремонтные работы)» в полном объеме, согласен с ее условиями и требованиями и обязуется выполнить в полном объеме работы и в соответствии с техническими заданиями, предоставленными «Заказчиком».

3. Участник сообщает о своем намерении выполнить предложения по запросу котировок № _____ на следующих условиях:

№ п/п	Наименование оборудования	Срок выполнения работ	Ед. изм.	Кол-во	Общая цена, руб.
1.					

В цену работ включены все налоги и обязательные платежи, все скидки, а также следующие сопутствующие работы (услуги): [приводится перечень и характеристики сопутствующих работ (услуг)].

4. Форма, сроки и порядок оплаты работ (указать) _____

5. Участник согласен с тем, что в случае подачи заявки, не отвечающей требованиям Законодательства Российской Федерации, документации о проведении запроса предложений № _____, Участник не будет допущен конкурсной комиссией к участию в процедуре рассмотрения заявок.

6. В случае признания нас победителем в процедуре запроса котировок обязуемся подписать договор на выполнение работ по капитальному ремонту силовых трансформаторов для нужд Заказчика в полном объеме пункта 1 раздела «Требования к продукции (ремонтные работы)».

7. Настоящей заявкой подтверждаем, что в отношении _____

_____ (наименование участника размещения заказа)

не проводится процедура ликвидации, банкротства, деятельность не приостановлена.

К настоящему предложению прикладываются следующие документы, подтверждающие соответствие предлагаемой продукции установленным требованиям: ... [перечисляются документы, предоставляемые согласно требованиям котировочной документации и иные приложения к предложению].

Данное предложение имеет статус оферты и действительно до [указывается срок действия предложения].

С уважением,

(должность уполномоченного лица Участника)

(подпись, расшифровка подписи)

(печать Участника)

Полное наименование Участника с указанием организационно-правовой формы	
Свидетельство о государственной регистрации Участника (дата и номер, кем выдано)	
ИНН Участника	
Юридический адрес	
Почтовый адрес	
Банковские реквизиты (наименование и адрес банка, номер расчетного счета Участника в банке, телефоны банка, прочие банковские реквизиты)	
Телефоны Участника (с указанием кода города)	
Факс Участника (с указанием кода города)	
Адрес электронной почты Участника	
Фамилия, Имя и Отчество руководителя Участника, имеющего право подписи согласно учредительным документам Участника, с указанием должности и контактного телефона	
Фамилия, Имя и Отчество ответственного лица Участника с указанием должности и контактного телефона	

« _____ » _____ 2012 г.

Перечень передаваемых в ремонт силовых трансформаторов

№ № п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Кол-во
1		шт.	
2		шт.	
3		шт.	
4		шт.	
5		шт.	

Настоящая Приложение №1 является неотъемлемой частью Договора № _____ от «__» _____ 2012 года и имеет одинаковую с ним юридическую силу.

Подписи сторон:

«Подрядчик»

«Заказчик»

_____ / _____

Генеральный директор _____ /А.В. Ильенко

УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор ОАО "НЭСК"
 А.В.Ильенко
 " " " 2012 г.



Капитальный ремонт оборудования ТП, РП
 (наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
 (локальная смета)

на капитальный ремонт трансформатора ТМГ- 100/6
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 24,312 тыс.руб.
 Средства на оплату труда _____ 0,000 тыс.руб.
 Сметная трудоемкость _____ 72,78 чел.час
 Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____ 2012 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		
				всего	эксплуатации машин	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин	материалы	на единицу	всего	
													оплаты труда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Раздел 1.													
1	БЦ6-010101-0702	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 100кВА (шт)	1	2327			2327					15,8	15,8
2	БЦ6-010602-0201	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток свыше 630 до 2000А (шт)	7	327			2289					2,2	15,4
3	БЦ6-010608-0101	Ремонт переключающих устройств ПБВ, класс напряжения до 10кВ (шт)	1	2327			2327					13,6	13,6
4	БЦ6-010701-0201	Сушка трансформаторов класса напряжения до 35кВ, мощность трансформатора свыше 63 до 160кВА (опер.)	1	2123			2123					13	13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	БЦ6-010901-0201	Измерение сопротивления изоляции обмоток, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	279			279				1,5	1,5
6	БЦ6-010901-0601	Измерение сопротивления обмоток постоянному току, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	1049			1049				5,6	5,6
7	БЦ6-010902-0201	Измерение сопротивления изоляции: фарфоровая изоляция ввода (ввод)	7	149			1043				0,75	5,25
8	БЦ6-010805-0101	Регенерация трансформаторного масла (с сушкой) (т)	0,2	2082			416,4				11,9	2,38
9	БЦ6-010806-0101	Сушка и очистка трансформаторного масла (т)	0,06	723			43,38				4,1	0,25

Итого по разделу 1

Итого Поз. 1-9							11896,78					72,78
Всего с учетом "коэффициент ПЗ=1,57"							18677,94					72,78
В том числе:												
Итого по разделу 1							18677,94					72,78

Раздел 2. Материалы

10	счет-фактура	Бумага кабельная (кг)	5,2	78,6			78,6	408,72			408,72	
11	счет-фактура	Резина МБС (кг)	3,5	219,9			219,9	769,65			769,65	
12	счет-фактура	Уплотнение изоляторов (шт)	1	187			187	187			187	
13	счет-фактура	Уайтспирит (кг)	2	60,7			60,7	121,4			121,4	
14	счет фактура	Масло трансформаторное ВГ (т)	0,06	45600			45600	2736			2736	
15	счет-фактура	Латунь круглая (кг)	2	413,25			413,25	826,5			826,5	
16	счет-фактура	Болты оцинк. (кг)	0,5	85,92			85,92	42,96			42,96	
17	счет-фактура	Гайка оцинк. (кг)	0,3	115,2			115,2	34,56			34,56	
18	счет-фактура	Шайба оцинк. (кг)	0,2	151,47			151,47	30,29			30,29	
							5157,08					

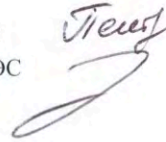
Итого по разделу 2 Материалы

ИТОГИ ПО СМЕТЕ:

Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							17053,86			5157,08		72,78
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам							23835,02			5157,08		72,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Непредвиденные затраты 2%							476,7					
ВСЕГО по смете							24311,72					72,78

Составил инженер ОКС и ЭЭС
 Проверил начальник ОКС и ЭЭС



О.И.Петрова
 А.С.Королев



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ОАО "ИЭСК"

" " 2012 г.



Капитальный ремонт ТП, РП
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на капитальный ремонт трансформатора 315 кВА / 6 кВ

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 39,894 тыс.руб.
Средства на оплату труда _____ 0,000 тыс.руб.
Сметная трудоемкость _____ 148,02 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____ 2012 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		
				всего	эксплуатации машин	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин	материалы	на единицу	всего	
													оплаты труда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Раздел I.													
1	БЦ6-010101-1102	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 320кВА (шт)	1	3594			3594					24,4	24,4
2	БЦ6-010402-0201	Переизолировка проводов отводов: марка провода ПБОТ-6 (10м)	0,7	1695			1186,5					11	7,7
3	БЦ6-010602-0101	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток до 630А (шт)	7	257			1799					1,7	11,9
4	БЦ6-010301-0303	Восстановление витков обмотки НН (1 виток)	108	25			2700					0,17	18,36
5	БЦ6-010302-0501	Восстановление витков обмотки класса напряжения свыше 1 до 35кВ (10витков)	255	14			3570					0,09	22,95

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5.1	БЦ6-010401-0204	Переизолировка обмоточного провода, толщина изоляции свыше 0,5 до 1,35мм: сечение проволоки свыше 30 до 40мм ² (1000м)	0,18	4533			815,94				29,5	5,31
5.2	БЦ6-010401-0201	Переизолировка обмоточного провода, толщина изоляции свыше 0,5 до 1,35мм: сечение проволоки до 10мм ² (1000м)	1,2	2899			3478,8				18,8	22,56
6	БЦ6-010701-0301	Сушка трансформаторов класса напряжения до 35кВ, мощность трансформатора свыше 160 до 400кВА (опер.)	1	2982			2982				18,2	18,2
7	БЦ6-010901-0201	Измерение сопротивления изоляции обмоток, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	279			279				1,5	1,5
8	БЦ6-010901-0601	Измерение сопротивления обмоток постоянному току, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	1049			1049				5,6	5,6
9	БЦ6-010902-0201	Измерение сопротивления изоляции: фарфоровая изоляция ввода (ввод)	7	149			1043				0,75	5,25
9.1	БЦ6-010805-0101	Регенерация трансформаторного масла (т)	0,35	2082			728,7				11,9	4,17
9.2	БЦ6-010806-0101	Сушка и очистка трансформаторного масла (т)	0,03	723			21,69				4,1	0,12

Итого по разделу 1 :

Итого Поз. 1-5.2, 6-9.2							23247,63					148,02
-------------------------	--	--	--	--	--	--	----------	--	--	--	--	--------

Всего с учетом "коэффициент ПЗ=1,56"							36266,3					148,02
--------------------------------------	--	--	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	--------

В том числе:												
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Итого по разделу 1							36266,3					148,02
---------------------------	--	--	--	--	--	--	----------------	--	--	--	--	---------------

Раздел 2. Материалы

10	счет-фактура	Масло трансформаторное (т)	0,03	41300		41300	1239				1239	
10	счет-фактура	Картон электротехнический листовой (кг)	1	156		156	156				156	
10	счет-фактура	Лента х/б изоляционная (20-30мм) (м)	50	2,08		2,08	104				104	
11	счет-фактура	Резина МБС (кг)	2	215,4		215,4	430,8				430,8	
12	счет-фактура	Уплотнение изоляторов (к-т)	1	188,7		188,7	188,7				188,7	
13	счет-фактура	Латунь круглая ЛС59 (кг)	1,5	363,75		363,75	545,63				545,63	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
14	счет-фактура	Болт оцинкованный (кг)	0,5	85,6		85,6	42,8			42,8		
15	счет-фактура	Гайка оцинкованная (кг)	0,3	112,43		112,43	33,73			33,73		
16	счет-фактура	Шайба оцинкованная (кг)	0,2	151		151	30,2			30,2		
17	счет-фактура	Электроды АНО-21 (кг)	0,5	85		85	42,5			42,5		
18	счет-фактура	Трубка ПВХ (м)	5	6,4		6,4	32			32		
Итого по разделу 2 Материалы							2845,36					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:												
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							26092,99			2845,36		148,02
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам							39111,66			2845,36		148,02
Непредвиденные затраты 2%							782,23					
ВСЕГО по смете							39893,89					148,02

Составил инженер ОКС и ЭЭС
 Проверил начальник ОКС и ЭЭС



О.И.Петрова
 А.С.Королев



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ОАО "НЭСК"

А.В.Ильенко



Капитальный ремонт оборудования ТП, РП

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на капитальный ремонт трансформатор ТМ- 630 кВА 10кВ

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 43,857 тыс.руб.

Средства на оплату труда _____ 0,000 тыс.руб.

Сметная трудоемкость _____ 161,62 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____ 2012 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		
				всего	эксплуатация машин	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин в т.ч. оплаты труда	материалы	на единицу	всего	
													оплаты труда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Раздел 1.													
1	БЦ6-010101-1102	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 320кВА (шт)	1	3594			3594					24,4	24,4
2	БЦ6-010402-0201	Переизолировка проводов отводов: марка провода ПБОТ-6 (10м)	0,7	1695			1186,5					11	7,7
3	БЦ6-010602-0101	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток до 630А (шт)	7	257			1799					1,7	11,9
4	БЦ6-010301-0303	Восстановление витков обмотки НН (1 виток)	108	25			2700					0,17	18,36
5	БЦ6-010302-0501	Восстановление витков обмотки класса напряжения свыше 1 до 35кВ (10витков)	255	14			3570					0,09	22,95

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5.1	БЦ6-010401-0204	Переизолировка обмоточного провода, толщина изоляции свыше 0,5 до 1,35мм: сечение проволоки свыше 30 до 40мм ² (1000м)	0,18	4533			815,94				29,5	5,31
5.2	БЦ6-010401-0201	Переизолировка обмоточного провода, толщина изоляции свыше 0,5 до 1,35мм: сечение проволоки до 10мм ² (1000м)	1,2	2899			3478,8				18,8	22,56
5.3	БЦ6-010608-0101	Ремонт переключающих устройств ПБВ, класс напряжения до 10кВ (шт)	1	2327			2327				13,6	13,6
6	БЦ6-010701-0301	Сушка трансформаторов класса напряжения до 35кВ, мощность трансформатора свыше 160 до 400кВА (опер.)	1	2982			2982				18,2	18,2
7	БЦ6-010901-0201	Измерение сопротивления изоляции обмоток, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	279			279				1,5	1,5
8	БЦ6-010901-0601	Измерение сопротивления обмоток постоянному току, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	1049			1049				5,6	5,6
9	БЦ6-010902-0201	Измерение сопротивления изоляции: фарфоровая изоляция ввода (ввод)	7	149			1043				0,75	5,25
9.1	БЦ6-010805-0101	Регенерация трансформаторного масла (т)	0,35	2082			728,7				11,9	4,17
9.2	БЦ6-010806-0101	Сушка и очистка трансформаторного масла (т)	0,03	723			21,69				4,1	0,12

Итого по разделу 1

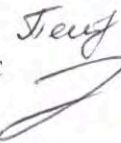
Итого Поз. 1-5.3, 6-9.2							25574,63					161,62
Всего с учетом "коэффициент ПЗ=1.56"							39896,42					161,62
В том числе:												
Итого по разделу 1							39896,42					161,62

Раздел 2. Материалы

10	счет-фактура	Масло трансформаторное (т)	0,03	41300		41300	1239			1239		
10	счет-фактура	Картон электротехнический листовой (кг)	1	156		156	156			156		
10	счет-фактура	Лента х/б изоляционная (20-30мм) (м)	50	2,08		2,08	104			104		
11	счет-фактура	Резина МБС (кг)	3	215,4		215,4	646,2			646,2		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12	счет-фактура	Уплотнение изоляторов (к-т)	1	188,7		188,7	188,7			188,7		
13	счет-фактура	Латунь круглая ЛС59 (кг)	1,5	363,75		363,75	545,63			545,63		
14	счет фактура	Болт оцинкованный (кг)	0,7	85,6		85,6	59,92			59,92		
15	счет-фактура	Гайка оцинкованная (кг)	0,5	112,43		112,43	56,22			56,22		
16	счет-фактура	Шайба оцинкованная (кг)	0,2	151		151	30,2			30,2		
17	счет-фактура	Электроды АНО-21 (кг)	0,5	85		85	42,5			42,5		
18	счет-фактура	Трубка ПВХ (м)	5	6,4		6,4	32			32		
Итого по разделу 2 Материалы							3100,37					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:												
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							28675			3100,37		161,62
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам							42996,79			3100,37		161,62
Непредвиденные затраты 2%							859,94					
ВСЕГО по смете							43856,73					161,62

Составил инженер ОКС и ЭЭС
 Проверил начальник ОКС и ЭЭС



О.И.Петрова
 А.С.Королев



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ОАО "НЭСК"

А.В.Ильченко



Капитальный ремонт оборудования ТП, РП
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на капитальный ремонт трансформатора 180 кВА

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

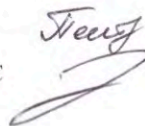
Сметная стоимость _____ 28,452 тыс.руб.
Средства на оплату труда _____ 0,000 тыс.руб.
Сметная трудоемкость _____ 93,09 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 2012 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		
				всего	эксплуатац ии машин	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатац ия машин	материалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда				в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Раздел 1.													
1	БЦ6-010101-0902	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, без смены обмоток, мощность 180кВА (шт)	1	2573			2573					17,4	17,4
2	БЦ6-010602-0201	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток свыше 630 до 2000А (шт)	7	327			2289					2,2	15,4
3	БЦ6-010608-0101	Ремонт переключающих устройств ПБВ, класс напряжения до 10кВ (шт)	1	2327			2327					13,6	13,6
5	БЦ6-010608-0101	Ремонт переключающих устройств ПБВ, класс напряжения до 10кВ (шт)	1	2327			2327					13,6	13,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
6	БЦ6-010701-0301	Сушка трансформаторов класса напряжения до 35кВ, мощность трансформатора свыше 160 до 400кВА (опер.)	1	2982			2982				18,2	18,2	
7	БЦ6-010901-0201	Измерение сопротивления изоляции обмоток, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	279			279				1,5	1,5	
8	БЦ6-010901-0601	Измерение сопротивления обмоток постоянному току, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	1049			1049				5,6	5,6	
9	БЦ6-010902-0201	Измерение сопротивления изоляции: фарфоровая изоляция ввода (ввод)	7	149			1043				0,75	5,25	
10	БЦ6-010805-0101	Регенерация трансформаторного масла (т)	0,2	2082			416,4				11,9	2,38	
11	БЦ6-010806-0101	Сушка и очистка трансформаторного масла (т)	0,04	723			28,92				4,1	0,16	
Итого Поз. 1-11							15314,32					93,09	
Всего с учетом "коэффициент ПЗ=1,57"							24043,48						93,09
Итого по разделу 1							24043,48						93,09
Раздел 2. Материалы													
12	счет-фактура	Бумага кабельная (кг)	5,2	78,6			78,6	408,72			408,72		
13	счет-фактура	Резина МБС (кг)	2	215			215	430			430		
14	счет-фактура	Уплотнение изоляторов (шт)	1	187			187	187			187		
15	счет-фактура	Уайтспирит (кг)	1,5	60,5			60,5	90,75			90,75		
16	счет фактура	Масло трансформаторное ВГ (т)	0,04	45600			45600	1824			1824		
17	счет-фактура	Латунь круглая (кг)	2	413,25			413,25	826,5			826,5		
18	счет-фактура	Болты оцинк. (кг)	0,4	85			85	34			34		
19	счет-фактура	Гайка оцинк. (кг)	0,3	115			115	34,5			34,5		
20	счет-фактура	Шайба оцинк. (кг)	0,1	150,47			150,47	15,05			15,05		
Итого по разделу 2 Материалы							3850,52						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:													
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							19164,84				3850,52	93,09	
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам							27894				3850,52	93,09	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Непредвиденные затраты 2%							557,88					
ВСЕГО по смете							28451,88					93,09

Составил инженер ОКС и ЭЭС
 Проверил начальник ОКС и ЭЭС



О.И.Петрова
 А.С.Королев



УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор ОАО "НЭСК"
 А.В.Ильенко
 " " 2012 г.



Капитальный ремонт оборудования ТП, РП
 (наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
 (локальная смета)

на капитальный ремонт трансформатор ТМ-100/10
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 36,487 тыс.руб.
 Средства на оплату труда _____ 0,000 тыс.руб.
 Сметная трудоемкость _____ 134,22 чел.час
 Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____ 2012 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч. не занятых обслуживанием машин		
				всего	эксплуатационных машин	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатационных машин	материалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда								в т.ч. оплаты труда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Раздел 1.													
1	БЦ6-010101-0702	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, без смены обмоток, мощность 100кВА (шт)	1	2327			2327					15,8	15,8
2	БЦ6-010402-0201	Переизолировка проводов отводов: марка провода ПБОТ-6 (10м)	0,7	1695			1186,5					11	7,7
3	БЦ6-010602-0101	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток до 630А (шт)	7	257			1799					1,7	11,9
4	БЦ6-010301-0303	Восстановление витков обмотки НН (1 виток)	108	25			2700					0,17	18,36
5	БЦ6-010302-0501	Восстановление витков обмотки класса напряжения свыше 1 до 35кВ (10витков)	255	14			3570					0,09	22,95

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6	БЦ6-010401-0204	Переизолировка обмоточного провода, толщина изоляции свыше 0,5 до 1,35мм: сечение проволоки свыше 30 до 40мм ² (1000м)	0,18	4533			815,94				29,5	5,31
7	БЦ6-010401-0201	Переизолировка обмоточного провода, толщина изоляции свыше 0,5 до 1,35мм: сечение проволоки до 10мм ² (1000м)	1,2	2899			3478,8				18,8	22,56
8	БЦ6-010701-0201	Сушка трансформаторов класса напряжения до 35кВ, мощность трансформатора свыше 63 до 160кВА (опер.)	1	2123			2123				13	13
9	БЦ6-010901-0201	Измерение сопротивления изоляции обмоток, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	279			279				1,5	1,5
10	БЦ6-010901-0601	Измерение сопротивления обмоток постоянному току, трансформатор двухобмоточный, напряжением: 3-20кВ (шт)	1	1049			1049				5,6	5,6
11	БЦ6-010902-0201	Измерение сопротивления изоляции: фарфоровая изоляция ввода (ввод)	7	149			1043				0,75	5,25
12	БЦ6-010805-0101	Регенерация трансформаторного масла (т)	0,35	2082			728,7				11,9	4,17
13	БЦ6-010806-0101	Сушка и очистка трансформаторного масла (т)	0,03	723			21,69				4,1	0,12

Итого по разделу 1 :

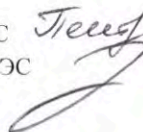
Итого Поз. 1-13							21121,63					134,22
Всего с учетом "коэффициент ПЗ=1,56"							32949,74					134,22
В том числе:												
Итого по разделу 1							32949,74					134,22

Раздел 2. Материалы

14	счет-фактура	Масло трансформаторное (т)	0,03	41300		41300	1239				1239	
15	счет-фактура	Картон электротехнический листовой (кг)	1	156		156	156				156	
16	счет-фактура	Лента х/б изоляционная (20-30мм) (м)	50	2,08		2,08	104				104	
17	счет-фактура	Резина МБС (кг)	2	215,4		215,4	430,8				430,8	
18	счет-фактура	Уплотнение изоляторов (к-т)	1	188,7		188,7	188,7				188,7	
19	счет-фактура	Латунь круглая ЛС59 (кг)	1,5	363,75		363,75	545,63				545,63	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
20	счет-фактура	Болт оцинкованный (кг)	0,4	85,6		85,6	34,24			34,24		
21	счет-фактура	Гайка оцинкованная (кг)	0,3	112,43		112,43	33,73			33,73		
22	счет-фактура	Шайба оцинкованная (кг)	0,1	151		151	15,1			15,1		
23	счет-фактура	Электроды АНО-21 (кг)	0,5	85		85	42,5			42,5		
24	счет-фактура	Трубка ПВХ (м)	5	6,4		6,4	32			32		
Итого по разделу 2 Материалы							2821,7					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:												
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							23943,33			2821,7		134,22
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам							35771,44			2821,7		134,22
Непредвиденные затраты 2%							715,43					
ВСЕГО по смете							36486,87					134,22

Составил инженер ОКС и ЭЭС
 Проверил начальник ОКС и ЭЭС



О.И.Петрова
 А.С.Королев



Утверждаю:
 Главный инженер ОАО «НЭСК»
 М.А.Карасев
 « 10 » июля 2012 г.

АКТ

технического освидетельствования силовых трансформаторов
 находящихся в резерве и хранящихся на открытой площадке ОАО «НЭСК»
 19.06.2012 г. г. Невинномысск

Комиссия в составе: председателя Шаповалова П.П.-нач. сетевого района, членов комиссии Кущенко В.Н., мастера службы КЛЭП и ТП, Петровой О.И., инженера ОКС и Э, произвела осмотр, находящихся на ответственном хранении у материально-ответственного лица Кущенко В.Н., силовых трансформаторов и рассмотрев результаты протоколов, проведенной программы испытаний, выполненной для проверки соответствия электроустановок требованиям ПТЭ ЭП, установила:

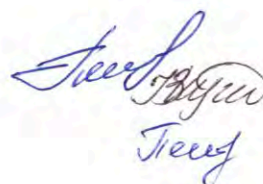
№ п/п	Тип трансформатора	Завод. №	Год выпуска	Выявленные дефекты	Основные необходимые мероприятия и виды ремонтных работ
1	ТМ-315/6	27008	1973	-Низкая изоляция обмоток ВН-150Мом НН- 100Мом снят с ТП-14 (Т-1) перевод на 10кВ 2010г. -Кабс-1,1	-анализ масла - промывка и сушка обмоток - проверка состояния магнитопровода и крепления обмоток -замена резиновых уплотнений
2	ТМГ-100/6	137870 7	2000	Измеренное сопротивление обмоток постоянному току, Ом не соот. норме -обмотка НН-34 %	-ревизия контактных соединений -ремонт ПБВ, -замена резиновых уплотнений
3	ТМ-180/10	860	1969	- ПБВ работает только одно положение (с РП-5 Т-1)	-ревизия контактных соединений -ремонт ПБВ, -замена резиновых уплотнений
4	ТМ-630/10	248587	1988	-Низкая изоляция обмоток ВН-130Мом НН- 130Мом , (с ТП-139 Т-1)	-анализ масла - промывка и сушка обмоток - проверка состояния магнитопровода и крепления обмоток -замена резиновых уплотнений - ревизия ПБВ
5	ТМ-100/10	36687	Данные отсутствуют	-Низкая изоляция обмоток ВН-130Мом НН- 130Мом , (с ТП-163 Т-1)	-анализ масла - промывка и сушка обмоток - проверка состояния магнитопровода и крепления обмоток -замена резиновых уплотнений - ревизия ПБВ

Выводы по результатам обследования:

Все перечисленные трансформаторы подлежат ремонту специализированной организацией.

Комиссия в составе:

Начальник сетевого района
 Мастер КЛЭП и ТП
 Инженер ОКС и Э



П.П.Шаповалов
 В.Н.Кущенко
 О.И.Петрова