

"ТАСДИҚЛАНДИ"

Буюртмачи номи:

Куйи Сирдарё ИТХБ хузуридаги
ИЧТШ ЭБ бошлиғи

Д.Абдуллаев

2022 йил



**Куйи Сирдарё ИТХБ хузуридаги насос станциялари ва энергетика бошқармаси ҳисобидаги
трансформаторларни мукаммал таъмирлаш.**

объекти бўйича:

ТАНЛОВ ҲУЖЖАТИ

ТАНЛОВ ҲУЖЖАТИНИ ИШЛАБ
ЧИҚДИ

Куйи Сирдарё ИТХБ хузуридаги насос
станциялари ва энергетика бошқармаси ИЧТШ
бошлиғи
Ғ.Сулейманов

2022 йил

ООО «ENGINEER ENERGETIC»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

№001/22

По объекту:

**КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СИЛОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ В
КОЛИЧЕСТВЕ 12 ШТУК СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ
УНС И ЭС**

ДИРЕКТОР

ГИП



С.Б.ЭРГАШЕВ

Б.А.ЭРГАШЕВ

Г.ГУЛИСТАН-2022 ГОД

В соответствии с требованиями приложения №1 к Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан от 11.06.03 г. № 261 "О переходе на договорные текущие цены при реализации инвестиционных проектов, осуществляемых за счет централизованных капитальных вложений" стоимость строительства объекта рассчитываются согласно ШНК 4.01.16-04 п.4.6. по формуле:

$$C = (C_m + C_{зп} + C_{эм} + C_{п} + C_{р}) \times K_r;$$

или при строительстве объекта «под ключ»:

$$C = (C_o + C_m + C_{зп} + C_{эм} + C_{п} + C_{р}) \times K_r;$$

где:

C_o –затраты на оборудование, мебель и инвентарь;

C_m –затраты на строительные материалы, изделия и конструкции;

$C_{зп}$ –затраты на основную заработную плату с учетом начислений на социальные страхование;

$C_{эм}$ –затраты на эксплуатации машин и механизмов;

$C_{п}$ –прочие затраты производственного характера;

$C_{р}$ –прочие затраты подрядчика;

C_r –затраты на страхование строительства объекта на время строительства;

K_r –коэффициент риска, определяемый исходя из прогнозирования индекса роста цены в строительстве очередной год.

1. Затраты на строительные материалы, изделия и конструкции.

Затраты на строительные материалы, изделия и конструкции определяются на основе фактических показателей согласно сводному ресурсному расчету, разрабатываемому в составе тендерной документации с применением средних цен на единицу, сложившихся в данном регионе, по формуле:

$$C_m = C_{m1} + C_{m2} + C_{m3} + \dots + C_{mn}, \text{ где:}$$

$C_{m1}, C_{m2}, C_{m3}, C_{mn}$ — стоимость отдельных видов строительных материалов и конструкций:

$$C_{п} = N \times C_{ср}, \text{ где:}$$

N — количество отдельного вида строительного материала (изделия, конструкции), требуемого для строительства объекта;

Цср — средняя цена на единицу строительного материала (изделия, конструкции).

Стоимость строительных материалов, изделий и конструкций с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов составить:

См = 168 753 595, 83 сум.

Стоимость различных строительных материалов (изделий, конструкций) определяться на основе оптово-отпускных цен заводо-изготовителей, цен на биржах и ярмарках строительных материалов, каталога текущих цен на строительные материалы, выпускаемого Госархитектстроем на IV квартал 2021 года.

2. Затраты на заработную плату

Затраты на заработную плату определяются путем умножения нормативной трудоемкости объекта на текущую стоимость одного человека-часа (в сумах) и на коэффициент, учитывающий размер отчисления на социальное страхование, по формуле:

Сзп = Т х Сч х Ксс, где:

Т — нормативная трудоемкость строительства объекта, определяемая в составе тендерной документации или по аналогии с введенными объектами в чел.-часах;

Сч — среднечасовая заработная плата рабочих, при определении стоимости строительства объекта исчисляется исходя из уровня среднестатистической месячной заработной платы строителей по региону;

Ксс — коэффициент, учитывающий размер отчислений на социальное страхование.

Исчисление среднечасовой заработной платы производится по формуле:

Сч = Змс : Ф, где:

Змс — среднегодовая заработная плата строителей по региону в расчете на месяц, определенная на основе статистических данных за предыдущие 12 месяцев, сум./месяц;

Ф — среднемесячный фонд рабочего времени в часах по данным Министерства труда и социальной защиты населения Республики Узбекистан.

Трудозатраты по сводным ресурсным методам - **1 825,43 чел. час;**
Основная заработная плата рабочих строителей: -**33 694 347,82 сум**

3. Затрат на эксплуатацию машин и механизмов.

Стоимость затрат на эксплуатацию машин и механизмов при определении стоимости строительства объекта принимается по текущим ценам по формуле:

$$\text{Сэм} = \text{ЭМ} \times \text{Цпр}, \text{ где:}$$

ЭМ — объем эксплуатации машин и механизмов в часах;

Цпр — текущие цены на эксплуатацию машин и механизмов в час/сум.

Текущие цены на эксплуатацию машин и механизмов приняты усредненно усредненно к Сырьдарьинской области.

$$\text{Сэм} = 0,00 \text{ сум.}$$

4. Затраты на приобретения оборудования, мебели и инвентаря.

Затраты на приобретения оборудования, мебели и инвентаря определяются на основании спецификаций, составленных на основе действующих сметных ресурсных нормативов с применением цен предприятий-производителей (поставщиков) с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов или по банку данных, формируемому на основе мониторинга цен, по формуле:

$$\text{Со} = \text{Со1} + \text{Со2} + \text{Со3} + \dots + \text{Соn}, \text{ где:}$$

Со1 + Со2 + Со3 + ... + Соn — стоимость отдельных видов оборудования, мебели и инвентаря

$$\text{Соn} = \text{N} \times \text{Цср}, \text{ где:}$$

N — количество отдельного вида оборудования, мебели и инвентаря, требуемого для строительства объекта;

Цср — предназначенная цена на единицу оборудования, мебели и инвентаря.

$$\text{Со} = 0 \text{ сум.}$$

5. Структура прямых затрат.

№ п/п	Наименование	Стоимость в текущих ценах, сум
1.	Основная заработная плата рабочих-строителей	33 694 347,82
2.	Эксплуатация машин и механизмов	0,00
3.	Расходы на строительные материалы, изделия и конструкции	128 726 599,06
4.	Расходы на оборудования, мебели и инвентарь	0,00
5.	Транспортные и заготовительно-складские расходы	6 332 649,95
6.	Кабельно-проводниковая продукция	0,00
	Итого	168 753 596,83

6. Прочие затраты производственного характера

Прочие затраты производственного характера **Ср** учитывают затраты на временные здания и сооружения, зимнее удорожания, перевозка рабочих, вахтовый метод строительства и т.п., которые не учтены в прямых затратах.

Эти затраты определяются по данным ПОС и средне сложившихся в подрядной организации. Прочие затраты производственного характера **Ср** приняты условно.

Итого прямые затраты с учетом затраты производственного характера:

Ср = 168 753 596,83 сум.

7. Прочие затраты подрядчика.

Прочие затраты подрядчика **Пп** состоят из необходимой прибыли, включая обязательные платежи и отчисления, складывающейся исходя из конъюнктуры рынка подрядных работ (услуг).

Прочие затраты подрядчика **Пп** приняты согласно статическим данным в размере 17,27 % от суммы прямых затрат с учетом затрат производственного характера за минусом затрат на оборудования.

Пп = 29 083 746,20 сум.

8. Коэффициент риска.

Коэффициент риска принять условно в размере - 0,02%.

Страхование строительства - 0,32%

Итого стоимость строительства в текущих ценах без НДС

Ц= 197 837 343,28 сум.

Итого НДС 15% - 29 516 194,96 сум.

Прямые затраты **Пз= 227 512 944,76 сум.**

9. Прочие затраты заказчика.

Прочие затраты и расходы заказчика (Пз) состоят из затрат на проектно-изыскательские работы, экспертизу, проведение конкурсных торгов (тендера), осуществление технического надзора, других расходов, связанных со строительством объекта.

Прочие затраты и расходы заказчика	23284102
в т.ч.: Проектно-изыскательские работы	21000000
в т.ч.: Затраты на экспертизу	1115074
в т.ч.: Затраты на технадзор	359701
в т.ч.: Затраты на ГАСН	359701
в т.ч.: Авторский надзор	449626

**СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
НА КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СИЛОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ В КОЛИЧЕСТВЕ 12 ШТУК
СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС**

Стоимость объекта в текущих ценах:
Нормативная трудоемкость:

№ п/п	Наименование затрат и показателей	Сметная стоимость в текущих ценах, сум					Всего
		40 kVA	63 kVA	100 kVA	400 kVA		
1	Затраты на основную заработную плату	8 065 100,00	18 362 155,00	3 182 926,26	4 084 166,56		33 694 347,82
2	Затраты на машины и механизмы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
3	Затраты на материалы, конструкции и изделия	27 636 636	69 851 183,80	15 770 994,91	15 467 784,35		128 726 599,06
4	Затраты на транспорт и складские расходы-5%	1 355 911,80	3 432 079,19	779 909,75	764 749,21		6 332 649,95
5	Затраты на кабельно-проводниковую продукцию	0	0	0	0,00		0,00
6	Затраты на транспорт-1,5%	0	0	0	0		0,00
7	Затраты на оборудование с учетом транс. и склад.-2%	0	0	0	0		0,00
8	Прочие затраты и расходы -17,27 % Итого прямые затраты	37 057 647,80	91 645 417,99	19 733 830,92	20 316 700,12		168 753 596,83
	Итого полная стоимость объекта подлежащая обязательному страхованию	6339855,77	15827163,68	3408032,64	3508694,11		29 083 746,20
9	Коэффициент риска от пр страховаяемых с прочими и производственными расходами без учета страхования k=0,02, страхование строительства -0,32%	43 397 502,80	107 472 581,67	23 141 863,81	23 825 394,23		197 837 342,51
10	Итого с коэффициентом риска и страхования НДС-15%	0	0	0	0		0
	Итого	43 397 503,57	107 472 581,67	23 141 863,81	23 825 394,23		197 837 343,28
	в т.ч. Затраты на ПСД	6 509 625,53	16120887,25	3471279,57	3573809,13		29675601,48
	в т.ч. Затраты на экспертизу	49 907 129,10	123 593 468,92	26 613 143,38	27 399 203,36		227 512 944,76
	в т.ч. Затраты на технадзор	6310406	12075700	2552114	2345882		23284102
	в т.ч. Затраты на ТАСН	5706450	10920000	2300400	2073150		21000000
	в т.ч. Затраты на инспектор	294845	564200	122884	133145		1115074
	в т.ч. Затраты на ТАСН	95111	182000	39640	42950		359701
	в т.ч. Затраты на ТАСН	95111	182000	39640	42950		359701
	в т.ч. Затраты на ТАСН	118889	227500	49550	53687		449626
	Итого, общая стоимость объекта в текущих ценах, сум	56 217 535,10	135 669 168,92	29 165 257,38	29 745 085,36		250 797 046,76



Руководитель ООО "ENGINEER ENERGETIC" *[Signature]*
Заказчик



"УТВЕРЖДАЮ"
 РУКОВОДИТЕЛЬ
 СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС
 2022 ГОД



СМЕТА
 ДЛЯ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СИЛОВОГО ТРАНСФОРМАТОРА
 В КОЛИЧЕСТВЕ 1 ШТУК СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС

ЗАКАЗЧИК: СЫРДАРЬИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ УНС И ЭС
 ПОДРЯДЧИК: ООО "ENGINEER ENERGETIC"

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ: 26 444 103,39 (ДВАДЦАТЬ ШЕСТЬ МИЛЛИОНОВ ЧЕТЫРЕСТА СОРОК ЧЕТЫРЕ ТЫСЯЧЬ СТО ТРИ СУМ 39 ТИЙИН)

№	Обоснование	Наименование работ и затрат машин и механизмов	Ед. изм.	Количества	Норма вр. ч.ч		Стоимость н/ч прямых затрат, чел/час	Всего стоимости прямых затрат, сум
					на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	п.4.1.3	Слив масло с трансформатора	ШТ	1	0,48	0,48	18280,25	8774,52
2	п.4.1.5	Бскрытие активной части трансформатора	ШТ	1	2,02	2,02	18280,25	36852,98
3	п.4.1.8	Ремонт активной части трансформатора	ШТ	1	4,51	4,51	18280,25	82480,49
4	п.4.1.18	Установка активной части	ШТ	1	5,86	5,86	18280,25	107049,14
5	п.4.1.21	Заливка масла в трансформатор	ШТ	1	0,48	0,48	18280,25	8774,52
Замена обмоток при ремонте трансформатора								
6	п.5.1.1	Снятие отводов	ШТ	1	0,96	0,96	18280,25	17549,04
7	п.5.1.2	Снятие верхних ярмовых балок	ШТ	1	2,02	2,02	18280,25	36852,98
8	п.5.1.3	Снятие обмоток	ШТ	1	1,92	1,92	18280,25	35098,08
9	п.5.1.4	Подготовка магнитопровода	ШТ	1	1,06	1,06	18280,25	19303,94
10	п.5.1.5	Установка обмоток	ШТ	1	5,47	5,47	18280,25	100029,53
11	п.5.1.6	Шитовка и опрессовка верхнего ярма	ШТ	1	4,42	4,42	18280,25	80725,58
12	п.5.1.7	Установка несущих конструкций отводов	ШТ	1	2,208	2,21	18280,25	40362,79
13	п.5.1.8	Пайка схем соединения отводов	ШТ	1	4,224	4,22	18280,25	77215,78
14	п.5.1.9	Изолировка и крепление отводов	ШТ	1	3,552	3,55	18280,25	64931,45
15	п.5.1.10	Отделка активной части	ШТ	1	1,056	1,06	18280,25	19303,94
16	п.5.1.11	Сушка активной части	ШТ	1	34,56	34,56	18280,25	631765,44
17		Затраты электроэнергии на 1 трансформатор	ШТ	1	288	288	600,00	172800,00

18	п. 5.1.12	Регенерация трансформаторного масла (6 циклов)	тн	0,200 X 14,304	13.34	13.34	18280,25	243858,5
		Временные нормы времени						
19	№2	Электрогазосварочные работы	шт	1	0,6	0,6	18280,25	10968,15
20	№2	Замена изоляторов ввода	шт	4	6,7	26,8	18280,25	489910,70
21	№2	Восстановление глав. изоляции	шт	1	15,5	15,5	18280,25	283343,88
22	№2	Изготовление резиновых уплотнителей	шт	1	19,4	19,4	18280,25	354636,85
24	№2	Полные электроиспытание трансформатора	шт	1	20	20	18280,25	365605,00
24	ВНВ 7,53	Покраска трансформатора	м2	3	2,4	7,2	18280,25	68006,52
		Итого цена работы:						3182926,26
		Итого с учетом затраты за эл.энергии за 1шт тр-р			288,00		600	172800,00
		Итого:						3355726,26
		Неучтенные материалы подрядчика:						
		Медная катанка КМО-1	кг		3,2		55833	178665,6
		Эмаль светло-серая	кг		1		22820	22820
		Изолятор ИПП-10/250	шт		2		30434,78	60869,56
		Изолятор ИПП-1/250	шт		2		16500	33000
		Сода каустическая	кг		0,5		15680	7840
		Трансформаторная масло	кг		70		20000	1400000
		Обмотка ВН	шт		3		2400000	7200000
		Обмотка НН	шт		3		2150000	6450000
		резиновые прокладки изоляторов	к-т		1		160000	160000
		резиновые прокладки крышки тр-ра	шт		1		85000	85000
		Итого материалы:						15598195,16
		Итого с учетом материалов:						18953921,42
		Затраты на транспорт-5%:						779909,75
		Всего оборудование:						0
		Итого:						19733831,17
		Прочие расходы:		17,27%				3408032,64
		Итого:		15%				23141863,81
		НДС:						3471279,57
		Итого:						26613143,38
		Всего по смете:						26613143,38



СОСТАВИЛ: ИНЖЕНЕР

ПРОВЕРИЛ: ДИРЕКТОР

"УТВЕРЖДАЮ"
 РУКОВОДИТЕЛЬ
 СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС
 2022 ГОД



СМЕТА
 ДЛЯ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СИЛОВОГО ТРАНСФОРМАТОРА
 В КОЛИЧЕСТВЕ 1 ШТУК СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС

ЗАКАЗЧИК: СЫРДАРЬИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ УНС И ЭС
 ПОДРЯДЧИК: ООО "ENGINEER ENERGETIC"

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ: 26 274 786,35 (ДВАДЦАТЬ ШЕСТЬ МИЛЛИОНОВ ДВЕСТИ СЕМЬДЕСЯТЬ ЧЕТЫРЕ ТЫСЯЧЬ
 СЕМСОТЬ ВОСЕМЬДЕСЯТЬ ШЕСТЬ 35 ТЫСЯЧ)

№	Обоснование РХ-вание РХ-2015 Узбекэнерго РУзб	Ед. изм.	Количества	Норма вр. ч.ч		Стоимость прямых затрат, сум	Стоимость прямых затрат, сум
				на единицу	всего		
1	2	4	5	6	7	8	9
1	п.4.1.3 Слив масла с трансформатора	шт	1	0,48	0,48	18280,25	8774,52
2	п.4.1.5 Вскрытие активной части трансформатора	шт	1	2,02	2,02	18280,25	36852,98
3	п.4.1.8 Ремонт активной части трансформатора	шт	1	4,51	4,51	18280,25	82480,49
4	п.4.1.18 Установка активной части	шт	1	5,86	5,86	18280,25	107049,14
5	п.4.1.21 Заливка масла в трансформатор	шт	1	0,48	0,48	18280,25	8774,52
Замена обмоток при ремонте трансформатора							
6	п.5.1.1 Снятие отводов	шт	1	0,96	0,96	18280,25	17549,04
7	п.5.1.2 Снятие верхних ярмовых балок	шт	1	2,02	2,02	18280,25	36852,98
8	п.5.1.3 Снятие обмоток	шт	1	1,92	1,92	18280,25	35098,08
9	п.5.1.4 Подготовка магнитопровода	шт	1	1,06	1,06	18280,25	19303,94
10	п.5.1.5 Установка обмоток	шт	1	5,47	5,47	18280,25	100029,53
11	п.5.1.6 Шихтовка и спрессовка верхнего ярма	шт	1	4,42	4,42	18280,25	80725,58
12	п.5.1.7 Установка несущих конструкций отводов	шт	1	2,208	2,21	18280,25	40362,79
13	п.5.1.8 Пайка схем соединения отводов	шт	1	4,224	4,22	18280,25	77215,78
14	п.5.1.9 Изолировка и крепление отводов	шт	1	3,552	3,55	18280,25	64931,45
15	п.5.1.10 Отделка активной части	шт	1	1,056	1,06	18280,25	19303,94
16	п.5.1.11 Сушка активной части	шт	1	34,56	34,56	18280,25	631765,44
17	Зарядка электроэнергии на 1 шт трансформатор	шт	1	288 лВт/ч	288,00	600,00	172800,00
18	п.5.1.12 Регенерация трансформаторного масла (6 циклов)	тн	0,53 X 14,304	40,32	40,32	18280,25	737059,68

Временные нормы времени									
19	№2	Электрогазосварочные работы	шт	7	0,6	4,2	18280,25		76777,05
20	№2	Восстановление (изготовление) шпилек	шт	7	6,7	46,9	18280,25		857343,73
21	№2	Восстановление глав.изоляции	шт	7	15,5	108,5	18280,25		1983407,13
22	№2	Изготовление резиновых уплотнителей	шт	7	19,4	135,8	18280,25		2482457,95
24	№2	Полные электроиспытание трансформатора	шт	7	20	140	18280,25		2559235,00
25	ВНВ 7,53	Покраска трансформатора	м2	21	2,4	50,4	18280,25		476045,64
		ИТОГО:							18362155,00
		ИТОГО с учетом затраты электроэнергии за сушку 7 шт тр-ров				2016,00	600		1209600,00
		ИТОГО:							19571755,00
		Неучтенные материалы подрядчика:							
		Медная катанка КМО-1	кг			4	55833		223332
		Эмаль светло-серая	кг			4,4	22820		100408
		Изолятор ИПТ-10/250	шт			10	30434,78		304347,8
		Изолятор ИПТ-1/250	шт			8	16500		132000
		Сода каустическая	кг			2,2	15680		34496
		Трансформаторная масло	кг			180	20000		3600000
		Болт М12х30	кг			1	17000		17000
		Гайка М12	кг			0,5	21000		10500
		Обмотка ВН	шт			20	2100000		42000000
		Обмотка НН	шт			11	1850000		20350000
		резиновые прокладки изоляторов	к-т			7	150000		1050000
		резиновые прокладки крышки тр-ра	шт			7	70000		490000
		медные шпильки трансформатора	шт			8	42500		340000
		ИТОГО материалы:							68641583,8
		ИТОГО с учетом материалов:							88213338,8
		Затраты на транспорт -5 %:							3432079,19
		Всего оборудование:							0
		ИТОГО:							91645417,99
		Прочие расходы:							15827163,68
		ИТОГО:							107472581,67
		НДС:							16120887,25
		Итого:							123593468,92
		Всего по смете:							123593468,92



СОСТАВИЛ: ИНЖЕНЕР
 ПРОВЕРИЛ: ДИРЕКТОР

"УТВЕРЖДАЮ"
 РУКОВОДИТЕЛЬ
 СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС
 2022 ГОД



СМЕТА

ДЛЯ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СИЛОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ
 В КОЛИЧЕСТВЕ 7 ШТУК СЫРДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС

ЗАКАЗЧИК: СЫРДАРЬИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ УНС И ЭС
 ПОДРЯДЧИК: ООО "ENGINEER ENERGETIC"

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ: 134 573 749-47 (СТО ТРИДЦАТЬ ЧЕТЫРЕ МИЛЛИОНОВ ПЯТСОТ СЕМЬДЕСЯТ ТРИ ТЫСЯЧЬ
 СЕМСОТЬ Сорок ДЕВЯТЬ СУМ 47 ТЫСЯЧ)

№	Обоснова- вание RX-34- 167- 2015	Наименование работ и затрат машин и механизмов	Ед. изм.	Коли-чес- тва	Норма вр. ч.ч		Стоимость н/ч прямых трудо-затрат, чел/час	Всего сто- имость прямых трудо-затрат, сум
					на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	п.4.1.3	Слив масло с трансформатора	шт	7	0,48	3,36	18280,25	61421,64
2	п.4.1.5	Вскрытие активной части трансформатора	шт	7	2,02	14,11	18280,25	257970,89
3	п.4.1.8	Ремонт активной части трансформатора	шт	7	4,51	31,58	18280,25	577363,42
4	п.4.1.18	Установка активной части	шт	7	5,86	40,99	18280,25	749344,01
5	п.4.1.21	Заливка масла в трансформатор	шт	7	0,48	3,36	18280,25	61421,64
Замена обмоток при ремонте трансформатора								
6	п.5.1.1	Снятие отводов	шт	7	0,96	6,72	18280,25	122843,28
7	п.5.1.2	Снятие верхних ярмовых балок	шт	7	2,02	14,11	18280,25	257970,89
8	п.5.1.3	Снятие обмоток	шт	7	1,92	13,44	18280,25	245686,56
9	п.5.1.4	Подготовка магнитопровода	шт	7	1,06	7,39	18280,25	135127,61
10	п.5.1.5	Установка обмоток	шт	7	5,47	38,30	18280,25	700206,70
11	п.5.1.6	Шлифовка и опрессовка верхнего ярма	шт	7	4,42	30,91	18280,25	565079,09
12	п.5.1.7	Установка несущих конструкций отводов	шт	7	2,208	15,46	18280,25	282539,54
13	п.5.1.8	Пайка схем соединения отводов	шт	7	4,224	29,57	18280,25	540510,43
14	п.5.1.9	Изолировка и крепление отводов	шт	7	3,552	24,86	18280,25	454520,14
15	п.5.1.10	Отделка активной части	шт	7	1,056	7,39	18280,25	135127,61
16	п.5.1.11	Сушка активной части	шт	7	34,56	241,92	18280,28	4422365,34
17		Затрат электроэнергии на один трансформатор	шт	7	288	2016,00	600,00	1209600,00
18	п.5.1.12	Регенерация трансформаторного масла (6 циклов)	тн	0,19 X 14,304	2,79	2,79	18280,25	357391,1

Временные нормы времени									
18	№2	Электрогазосварочные работы	шт	1	0,6	0,6	18280,25	10968,15	
19	№2	Восстановление (изготовление) шпилек	шт	1	6,7	6,7	18280,25	122477,68	
20	№2	Восстановление глав.изоляции	шт	1	15,5	15,5	18280,25	283343,88	
21	№2	Изготовление резиновых уплотнителей	шт	1	19,4	19,4	18280,25	354636,85	
23	№2	Полные электроиспытание трансформатора	шт	1	20	20	18280,25	365605,00	
24	ВНВ 7,53	Покраска трансформатора	м.2	7	2,4	16,8	18280,25	476045,64	
		ИТОГО:				###		4084166,56	
		ИТОГО с учетом затраты за эл.энергии на 1 тр-р:				288,00	600	172800,00	
		ИТОГО:						4256966,56	
		Неучтенные материалы подрядчика:							
		Медная катанка КМО-1	кг		3,95	3,95	55833	220540,35	
		Эмаль светло-серая	кг		1,4	1,4	22820	31948	
		Сода каустическая	кг		2,2	2,2	15680	34496	
		Трансформаторная масло	кг		50	50	20000	1000000	
		Обмотка ВН	шт		1	1	9600000	9600000	
		Обмотка НН	шт		1	1	4125000	4125000	
		резиновые прокладки изоляторов	к-т		1	1	187000	187000	
		резиновые прокладки крышки тр-ра	шт		1	1	96000	96000	
		Итого материалы						15294984,35	
		ИТОГО с учетом материалов:						19 551 950,91	
		Затраты на транспорт-5%:						764 749,21	
		Всего оборудование:						0,00	
		Итого:						20 316 700,12	
		Прочие расходы:				17,27%		3508694,11	
		Итого:						23825394,23	
		НДС:				15%		3573809,13	
		Итого:						27399203,36	
		Всего по счету:						27399203,36	



СОСТАВИЛ: ИНЖЕНЕР

ПРОВЕРИЛ: ДИРЕКТОР



2022 ГОД

СМЕТА
 ДЛЯ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СИЛОВОГО ТРАНСФОРМАТОРА В КОЛИЧЕСТВЕ ТРИ ШТУК СЫДАРЬИНСКОГО РАЙОНА ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС
 В КОЛИЧЕСТВЕ ТРИ ШТУК СЫДАРЬИНСКОГО РАЙОНА ОБЛАСТНОЙ УНС И ЭС

ЗАКАЗЧИК: СЫДАРЬИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ УНС И ЭС
 ПОДРЯДЧИК: ООО "ENGINEER ENERGETIC"

Объект: скв.№08-07-100МК, скв.№08-07-107МК, скв.№08-03-48МК
 СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ: 56 263 278-11 (ПЯТДЕСЯТЬ ШЕСТЬ МИЛЛИОН ДВЕСТИ ШЕСТЬДЕСЯТЬ ТРИ ТЫСЯЧЬ ДВЕСТИ

№	Обоснование	Наименование работ и затрат машин и механизмов	Ед. изм	Количества	Норма вр. ч.ч			Стоимость н/ч прямых затрат, т, чел/час	Всего стоимость прямых затрат, сум
					на единицу	всего	8		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	п.4.1.3	Слив масло с трансформатора	шт	3	0,48	1,44	18280,25	26323,56	
2	п.4.1.5	Вскрытие активной части трансформатора	шт	3	2,02	6,05	18280,25	110558,95	
3	п.4.1.8	Ремонт активной части трансформатора	шт	3	4,51	13,54	18280,25	247441,46	
4	п.4.1.18	Установка активной части	шт	3	5,86	17,57	18280,25	321147,43	
5	п.4.1.21	Заливка масла в трансформатор	шт	3	0,48	1,44	18280,25	26323,56	
6	п.4.1.19	Установка вводов	шт	3	1,73	5,18	18280,25	94764,82	
Замена обмоток при ремонте трансформатора									
7	п.5.1.1	Снятие отводов	шт	3	0,96	2,88	18280,25	52647,12	
8	п.5.1.2	Снятие верхних ярмовых балок	шт	3	2,02	6,05	18280,25	110558,95	
9	п.5.1.3	Снятие обмоток	шт	3	1,92	5,76	18280,25	105294,24	
10	п.5.1.4	Подготовка магнитопровода	шт	3	1,06	3,17	18280,25	57911,83	
11	п.5.1.5	Установка обмоток	шт	3	5,47	16,42	18280,25	300088,58	
12	п.5.1.6	Шлифовка и опрессовка верхнего ярма	шт	3	4,42	13,25	18280,25	242176,75	
13	п.5.1.7	Установка несущих конструкций отводов	шт	3	2,208	6,62	18280,25	121088,38	

14	п.5.1.8	Пайка схем соединения отводов	шт	3	4,224	12,67	18280,25	231647,33
15	п.5.1.9	Изолировка и крепление отводов	шт	3	3,552	10,66	18280,25	194794,34
16	п.5.1.10	Отделка активной части	шт	3	1,056	3,17	18280,25	57911,83
17	п.5.1.11	Сушка активной части	шт	3	34,56	103,68	18280,25	1895296,32
18		Затраты электроэнергии для 1 трансформатора	шт	3	288 кВт/ч	864,00	600	518400,00
19	п.6.11.1	Регенерация трансформаторного масла (6 циклов)	тн	0,16X 14,304	2,45174ч.ч	7,0564ч.ч	18280,25	128985,4
		Временные нормы времени						
18	№2	Электрогазосварочные работы	шт	3	0,6	1,8	18280,25	32904,45
19	№2	Восстановление (изготовление) шпиклек	шт	3	6,7	20,1	18280,25	367433,03
20	№2	Восстановление глав.изоляции	шт	3	15,5	46,5	18280,25	850031,63
21	№2	Изготовление резиновых уплотнителей	шт	3	19,4	58,2	18280,25	1063910,55
23	№2	Полные электроиспытание трансформатора	шт	3	20	60	18280,25	1096815,00
24	ВНВ 7,53	Покраска трансформатора	м2	7,5	2,4	18	18280,25	329044,50
		ИТОГО:						80665100,00
		ИТОГО с учетом затраты на эл.энергии для сушки:						518400,00
		ИТОГО:						8583500,00
		Неучтенные материалы подрядчика:						
		Медная катушка КМО-1	кг			4	55833	223332
		Эмаль светло-серая	кг			4,4	22820	100408
		Сода каустическая	кг			2,2	15680	34496
		Трансформаторная масло	кг			250	20000	5000000
		Обмотка ВН	шт			7	1800000	12600000
		Обмотка НН	шт			5	1700000	8500000
		резиновые прокладки изоляторов	кг-т			3	150000	450000
		резиновые прокладки крышки тр- раэ	шт			3	70000	210000
		ИТОГО материалы:						27118236
		ИТОГО с учетом материалов:						35701736
		Затраты на транспорт -5%:						1355911,8
		Всего оборудование:						0
		ИТОГО:						37057647,8
		Прочие расходы:		17,27 %				6398855,77
		ИТОГО:						43397503,57
		НДС		15%				6509625,54
		ИТОГО с НДС:						49907129,11
		ИТОГО по смете:						49907129,11

СОСТАВИЛ

ИНЖЕНЕР

ПРОВЕРИЛ:

ДИРЕКТОР



Б. СПИЛАШЕВ
С. СПИЛАШЕВ

O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI SUV
XO'JALIGI VAZIRLIGI

Quyida Sirdaryo irrigatsiya tizimlari havza
boshqarmasi huzuridagi

Nasos stansiyalari va energetika
boshqarmasi



МИНИСТЕРСТВО ВОДНОГО
ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ
УЗБЕКИСТАН

Нижне-Сырдарьинское бассейновое
управление ирригационных систем

Управление насосных станций и
энергетики

707000, Guliston sh, A.Temur ko'chasi-53
telefonlar: 0(367)227-36-85, 227-36-79
Faks: 227-36-87
sirnasoseab@minwater.uz

№81-26-01/ 501

« 7 » 10 2022 yil

“Shaxar sozlik xujjatlari ekspertizasi”
davlat unitary korxonasi Sirdaryo
filiali direktori **B.Gaimovga**

Quyida Sirdaryo irrigatsiya tizimlari havza boshqarmasi huzuridagi nasos stansiyalari va energetika boshqarmasi Sizdan olingan 59551 ekspert xulosa urniga, 12 dona transformatorlarni to'liq ta'mirlash loyihasini qaytadan ekspertizadan utkazib berishingizni suraymiz.

To'lov OOO “ENGINEER ENERGETIC” tomonidan to'lanadi.

Boshqarma boshlig'i:

D.Abdullayev

"УТВЕРЖДАЮ"

Начальник Сырдарьинского УНСиЭ

Д.Абдуллаев

"15" 07 2022 год

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Капитальный ремонт трансформаторов в количестве 12 штук по
Сырдарьинскому УНСиЭ Сырдарьинской области

г.Гулистан -2022 год

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Наименование объекта	Капитальный ремонт трансформаторов в количестве 12 штук по Сырдарьинскому УНСиЭ Сырдарьинской области
2	Заказчик	Сырдарьинское управление насосных станций и энергетики
3	Основание на проектирование	
4	Проектная организация (генеральный проектировщик)	ООО "ENGINEER ENERGETIK"
5	Подрядная организация	
6	Стадийность проектирования	Дефектный акт
7	Вид строительства	Капитальный ремонт трансформаторов в количестве 12 штук
8	Место расположения объекта	Насосная станция и скважины вертикального дренажа Гулистанского, Сайхунабадского, Сардобинского, Мирзаабадского, Хавастского районов.
9	Требования к функциональному назначению здания и основные показатели объекта	Капитальный ремонт
10	Сроки начала и окончания строительства	Начало- октябрь 2022 год Окончание-ноябрь 2022 год
11	Источник финансирования	Средства госбюджета
12	Исходно-разрешительная документация	Акт обследования
13	Основные технико-экономические показатели	Трансформаторы 40/10; 63/10; 100/10; 400/10 на насосной станции и скважинах вертикального дренажа
14	Градостроительные требования	Выполнить капитальный ремонт трансформаторов
15	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям, условиям блокировки, отделке здания	-
16	Дополнительные требования	Прочие затраты подрядчика принять согласно статистическим данным
17	Другие требования (количество экз., выдаваемой ПСД, указание по составу и содержанию разделов)	Разделы проектной и рабочей документации, передать Заказчику: -Сметная документация 1-экземпляр и в электронной форме


"ЗАКАЗЧИК"

Зам. начальника
Сырдарьинского УНСиЭ



Б.Маматкулов

“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари


 **Б.Маматқулов**
«18» май 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким куйида имзо кўйувчилар СНСваЭБ Электржихозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Ховос тумани тик қудўк участкаси бошлиғи Д.Оқмирзаевлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Ховос тумани 08-07-44МҚ-сонли мелиоратив тик қудуғининг ТМ63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун куйидаги нуқсонлар аниқланди.


1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак.	дона	6
2. Катта изоляторларни алмаштириш керак.	дона	3
3. Мойни қайта тозалаш керак.		
4. Қўшимча мой қўйиш керак.	литр	30
5. Обмоткаларни қуриши керак (сушилка)		
6. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак.	дона	12

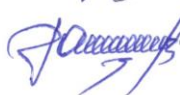
ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо кўйувчилар:

 Х.Чинибеков

 Т.Урунбаев

 А.Шакиров

 А.Рустамов

 Д.Оқмирзаев

Доделатнома

4.03.2005

Паркоз снч

Чинбу доделатномани тузид
 шир кунувимар Ковос тхб
 мухандиси А. Саидмуратов
 М. Кунубоқов, мастер Ар Саидмуро-
 зов, Э. И. Иман А. Душаров, К. Абду-
 лқадиров, Автоқарай хайзов шир
 Умиров, Автоқарай хайзов шир
 шир Муродуллоевлар шир хакра
 тузидики Паркоз снч зам
 тх 08-07-44 шир трансформатор
 ТМ-63/10 заб № 608293
 Демонтаж қилиб муқосимани
 аниқлаш ва таъмирлаш учун
 СНС ва ЭБга юборилди.

- ~~А. Саидмуратов~~ А. Саидмуратов
- ~~М. Кунубоқов~~ М. Кунубоқов
- ~~Ар Саидмуратов~~ Ар. Саидмуратов
- ~~А. Душаров~~ А. Душаров
- ~~К. Абдуқадиров~~ К. Абдуқадиров
- ~~Умиров Мурод~~ Умиров Мурод
- ~~Муродуллоев~~ Муродуллоев
- ~~Чинқубоқов~~ Чинқубоқов

хатби қилинди.






“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари
Маматкулов **Б.Маматкулов**
«18» *май* 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким қуйида имзо қўйувчилар СНСваЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле ҳимояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Ховос тумани тик қудук участкаси бошлиғи Д.Оқмирзаевлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Ховос тумани 08-07-01МҚ-сонли мелиоратив тик қудуғининг ТМ63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун қуйидаги нуқсонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|----|
| 1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 6 |
| 2. Катта изоляторларни алмаштириш керак. | дона | 2 |
| 3. Мойни қайта тозалаш керак. | | |
| 4. Қўшимча мой қўйиш керак. | литр | 25 |
| 5. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка) | | |
| 6. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 12 |

ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:

	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	Д.Оқмирзаев

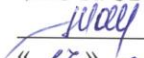
Дололатнома

4.03.225

Бобур СИҶ

Ҷибу дололатномаи тузуб
 илзо кўишвар Ховост 5Б-1
 мукаддиси А. Саидмуратов, М. Қўшбо-
 хов, махбар Ар. Саидмуродов, 21 наф
 К. Абдуқазаров, А. Ҷумаев, М. Ка-
 шмов, Автокран қайғовчиси Ҷирилов
 илз шў қандоқим Бобур СИҶ дам
 т қ № 08-07-1 мқ дам трансформатор
 ТМ-63/10 ил қўқоқимми амиллаи
 Ҷири С И С ва 5Б за Ҷўнатмири
 шифёр Муродуллоев Ҷ
 Газ-53 20.713 ДАА
 Автокран 3м-130. 20.718 ДАА
 ТМ-63/10 заб № 454808

- | | |
|-------|-----------------|
| Ассос | А. Саидмуратов |
| Муҳ | М. Қўшбохов |
| Махб | Ар. Саидмуродов |
| Махб | К. Абдуқазаров |
| Махб | А. Ҷумаев |
| Махб | М. Каширов |
| Махб | Ҷирилов |

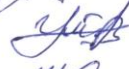



“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари
 **Б.Маматқулов**
« 17 » сентябрь 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким куйида имзо кўйувчилар СНСваЭБ Электржихозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Ховос тумани тик кудук участкаси бошлиғи Х.Қаюмовлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Ховос тумани 08-07-107МҚ-сонли мелиоратив тик кудуғининг ТМ40/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун куйидаги нуқсонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|----|
| 1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 2 |
| 2. Мойни қайта тозалаш керак. | | |
| 3. Кўшимча мой кўйиш керак. | литр | 20 |
| 4. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка) | | |
| 5. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 16 |

ТМ 40/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо кўйувчилар:

	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	Х.Қаюмов

Дополнение

19-03-22

Биз ким ишга қўйилганлар
Корос махари худудидан
08-07-107мк Трансформатори
корю 10квт 7та орайдан кучлими
0,4га тикмаётганими сабабми
Сисва 7Б даямига еми оид
ишсониши аниқлаб топиргани
узун топирдик.

уз-иш кел Х. Қайилов

уз-ка мух ~~Б~~ Қ. Ериязаров

уз-ка 71.1001 ишга О. Шериев

сисва 7Б а/к ~~К~~ К. Худайбердиев






“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари
Б.Маматқулов
«17» сентяб 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким қуйида имзо қўйувчилар СНСваЭБ Электржихозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Ховос тумани тик қудук участкаси бошлиғи Х.Қаюмовлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Ховос тумани 08-07-100МҚ-сонли мелиоратив тик қудугининг ТМ40/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун қуйидаги нуқсонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|-----|
| 1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 6 |
| 2. Янги мой қўйиш керак. | литр | 110 |
| 3. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка) | | |
| 4. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 16 |

ТМ 40/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:

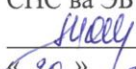
	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	Х.Қаюмов

Даломатнома

7.04.2011 йил

Биз ким икэн қўйишлар ҳовос
тулиши ТКУ бошқиси Х.Қаюмов
муҳандис Қ.Ерназаров электромонтер
М.Холмуродов автомашина қайғов-
чиси А.Самиевлар ҳовос ишга
қўйишга 08-07-100 мт тек
қўйишга трансформатори 40/10
текишга қўйишга моли қўйишга
қўйишга олиш курсатма-
лиги ушунга сўраш
боғлиқлиги ишқилиши олишга
қўйишга олиш ушунга боғлиқлиги

Ховос-2ТКБ бошқиси	Қўйиш	Қаюмов Х
Муҳандис	Қўйиш	Ерназаров
Эл монтер	Қўйиш	Холмуродов М
Газ 53 · 20 · 692 ДАА	Қўйиш	Самиев А
Қайғовчи	Қўйиш	Самиев А






“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари
 **Б.Маматкулов**
« 20 » сентябрь 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким қуйида имзо қўйувчилар СНСваЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле ҳимояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Ховос тумани тик қудук участкаси бошлиғи Х.Қаюмовлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Ховос тумани А.Темур хўжалиги 08-07-65МҚ-сонли мелиоратив тик қудуғининг ТМ63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун қуйидаги нуқсонлар аниқланди.

1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак.	дона	2
2. Яроқсиз шпилкалар ўрнига янги ўрнатиш керак	дона	2
3. Янги мой қўйиш керак.	литр	25
4. Обмоткаларни қуриштириш керак (сушилка)		
5. Қопқок ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак.	дона	16

ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:

	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	Х.Қаюмов

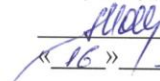
6.05.2022г

Договором

Физ Ким ильза Зинвильдар
 Ховост тухун Тий Кузудар
 участка боьдлага Карюмовх
 электрo машинист Зидралмев
 Ф АВТОКРОН хойговтиса Куроб-
 Куров Кузубой ака ильза - 20983
 ААА АВТОМОШИНА хойговтиса Арплов
 Эулом акадар ильза хойговтиса
 Кооикаатмон Ком 08-07-65 ильза
 Ртир Темдр Сауда Мобилонзон
 63/10 трансформатор ильза ильза
 си 0 ильза АВТОКРОН
 Эрдошуда сгед Одамас ильза
 АВТОМОШИНА ОРТИДА
 Булигом шахар СКС ва 7Б
 боьдлага ильза

Ховост - 2 ТКБ	КК	Карюмовх
Боьдлага		
Электрo машинист	Зид	Зидралмев
мухандис	ЕВ	Ермозоров
ильза 20 983 ААА	Арп	Арплов Ф
хойговтиса		
АВТОКРОН хойговтиса	Ку	Кузубой Куров

“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари


Б.Маматқулов






«16» / сентябрь / 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким куйида имзо кўйувчилар СНСваЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Сардоба тумани Мирзачўл-1 насос станцияси бошлиғи Ш.Бекмуродовлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Сардоба тумани Мирзачўл-1 насос станциясининг ТМ400/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун куйидаги нуқсонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|----|
| 1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 2 |
| 2. Мойни қайта тозалаш керак. | | |
| 3. Қўшимча мой қўйиш керак. | литр | 50 |
| 4. Обмоткаларни қуриштириш керак (сушилка) | | |
| 5. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 16 |

ТМ 400/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо кўйувчилар:

	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	Ш.Бекмуродов

"Тасдиқлашди"

СНС ва ҲХ бошқаруви

Малф Ҳ. Мамастанов.

Раҳбарликнома.

Ушбу раҳбарликномаи ёзиб илзо
қилинганлар Мирзақўли-1 н/с/т бошқаруви
М. Дехмуродов, н/с/т муҳандиси А. Мураев.
электромонтер М. Шерматов н/с/т машинабонлари
Т. Ҳоролов. А. Минибоевлар Мирзақўли-1 н/с/т
404/10 трансформатори қузғин ёлғиз ётиши ва қалқар-
ғинлик охири кетганини катталикда трансформатор
метр билан текширилганда қозғинчи
амперлашти ва СНС ва ҲХ бошқаруви
ёзиб олинган.

24.03.2022 йил

Малф

Малф

Малф

Малф

М. Дехмуродов

А. Мураев


М. Шерматов.

Т. Ҳоролов.

А. Минибоев.

“ТАСДИҚЛАЙМАН”

СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари






 **Б.Маматкулов**
« 20 » май 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким куйида имзо кўйувчилар СНС ва ЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле ҳимояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Мирзаобод тумани тик қудук участкаси бошлиғи Ф.Туратовлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Мирзаобод тумани Ахмедов хўжалиғи 08-06-29МҚ-сонли мелиоратив тик қудуғининг ТМ63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун куйидаги нуқсонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|----|
| 1. Юкори кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 6 |
| 2. Кичик изоляторни алмаштириш керак. | дона | 2 |
| 3. Яроксиз шпилкалар ўрнига янги ўрнатиш керак. | дона | 4 |
| 4. Мойни қайта тозалаш керак. | | |
| 5. Қўшимча мой кўйиш керак. | литр | 20 |
| 6. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка) | | |
| 7. Қопкок ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 16 |

ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо кўйувчилар:

 Х.Чинибеков
 Т.Урунбаев
 А.Шакиров
 А.Рустамов
 Ф.Туратов





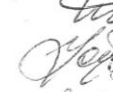

Тололошомо

10.05.2022

Мурзобег Т.

Биз ким үзүндөгү эмгектештер
Мурзобег Т. багчылар фр. тураар
Х. Зайтунт. А. Мурзоб. Ү. Абдукарипов с.
Чуаиевлер туздук эмгек долоошомо
бу хаттагы хаттардан келчү
Алтындоо хаттардан 08-06-22 күнү
ТМБ/10 тр - торуну тарткан күндө
күндүзгө берилгенге караган тапшырма
чун с. н. с. до керектешке эмгек
эмгек келиши.

эмгектештер
Мурзобег Т.,
багчылар

 фр. тураар
 Х. Зайтунт.
 А. Мурзоб
 Ү. Абдукарипов
 С. Чуаиев
 Х. Абдукарипов

Абдукарипов

“ТАСДИҚЛАЙМАН”

СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари

Б.Маматқулов

« 16 » май 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким қуйида имзо қўйувчилар СНСваЭБ Электржихозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Гулистон тумани тик қудук участкаси бошлиғи А.Тураевлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Гулистон тумани Х.Олимжон хўжалиги 08-04-43МҚ-сонли мелиоратив тик қудуғининг ТМ100/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун қуйидаги нуқсонлар аниқланди.

1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак.	дона	6
2. Катта изоляторни алмаштириш керак.	дона	2
3. Кичик изоляторни алмаштириш керак.	дона	2
4. Мойни қайта тозалаш керак.		
5. Қўшимча мой қўйиш керак.	литр	70
6. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка)		
7. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак.	дона	16

ТМ 100/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:



Х.Чинибеков



Т.Урунбаев



А.Шакиров



А.Рустамов



А.Тураев

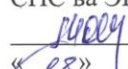
27.04.22 йил

Даволатнома.

Биз ким ишда кўйибчалар Тўшметов тўлими
Ғ.Б.Б. Босалтога А.Тўраев муҳандис Б.Тожиев
Э.мактер Ғ.Тожиев. Э.Ошметов СШдаги
тойланган 08-04-43 мк Так кўрувчи Гран-орди
100/10 текширганмишда 3 ғозаси О курсатди.
Шу сабабди СШ во 7Б Сагаевага нуқсанли
аниқлаш учун берилди.

Тўраев
Тожиев
Тожиев

А.Тўраев
Б.Тожиев.
Ғ.Тожиев.


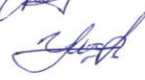



“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари
 **Б.Маматқулов**
« 18 » сентябрь 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким қуйида имзо қўйувчилар СНСваЭБ Электржихозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Гулистон тумани тик қудук участкаси бошлиғи А.Тураевлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Гулистон тумани Х.Олимжон хўжалиги 08-04-37МҚ-сонли мелиоратив тик қудугининг ТМ63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун қуйидаги нуқсонлар аниқланди.

1. Юқори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак.	дона	4
2. Катта изоляторни алмаштириш керак.	дона	2
3. Мойни қайта тозалаш керак.		
4. Қўшимча мой қўйиш керак.	литр	20
5. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка)		
6. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак.	дона	16

ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:

	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	А.Тураев

27.04.22 й

Дололнома

Биз ким ишга куйибчилар Туманон
тумани Т.Б. Б. Бошқози А. Ёўраев
Ўуҳандис Б. Тошқев э. мантёр Т. Тошқобев
А. Осиетон СИУра мойласаган 08-04-37 мк
Тик қўғуқки Трансферриеторна 63/10
Текшириганимизга 2 ғоазаси 0 курсатди
шу сабаб СИУ в 26 базасига нуқсонини
ашиқлаб таширсаи учун берилди.

Ўраев

А. Ёўраев

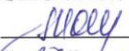
Тошқев

Б. Тошқев.

Тошқобев

Т. Тошқобев.

“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари


 **Б.Маматқулов**
« 17 » май 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким куйида имзо қўйувчилар СНСваЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Гулистон тумани тик қудук участкаси бошлиғи А.Тураевлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Гулистон тумани Янги Хаёт хўжалиги 08-04-42МҚ-сонли мелиоратив тик қудуғининг ТМ 63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун куйидаги нуқсонлар аниқланди.

1. Юкори ва паст кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак.	дона	4
2. Катта изоляторни алмаштириш керак.	дона	1
3. Кичик изоляторни алмаштириш керак.	дона	4
4. Мойни қайта тозалаш керак.		
5. Қўшимча мой қўйиш керак.	литр	30
6. Обмоткаларни қуришиш керак (сушилка)		
7. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак.	дона	16

ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:

 Х.Чинибеков

 Т.Урунбаев

 А.Шакиров

 А.Рустамов

 А.Тураев

27.04.22г

Дололотнома.



Биз ким ишзо куйувчалар Тунистон
тумани Г.К.К. Бошиго А. Ураев мурабба
Б. Тошев э. махтёр Г. Тошибеев Анги-
лоит СШда мойлашган 08-04-42 мб
Дик кудуки трансф-ни 63/10 текширган-
мизга 4 фазаси во очиб 3 фазаси Окурсанга
сабабини амилан учун СШ ва 7Б
базастио берилди.

Ураев
Тошев
Тошибеев

А. Ураев
Б. Тошев.
Г. Тошибеев

“ТАСДИҚЛАЙМАН”

СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари






 **Б.Маматкулов**
« 16 »  2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким куйида имзо кўйувчилар СНСваЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле химояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Сайхунобод тумани тик кудук участкаси бошлиғи Н.Саидбековлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Сайхунобод тумани Кичик Соҳил хўжалиги 08-01-24СҚ-сонли суғориш тик кудуғининг ТМ63/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун куйидаги нуксонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|-----|
| 1. Юқори кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 3 |
| 2. Яроқсиз шпилкаларни ўрнига янги ўрнатиш керак . | дона | 2 |
| 3. Мойни кайта тозалаш керак. | | |
| 4. Кўшимча мой кўйиш керак. | литр | 30 |
| 5. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка) | | |
| 6. Копқок ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 16 |
| 7. Копқокларни қотириш учун болт М12х40 керак. | кг | 1 |
| 8. Копқокларни қотириш учун гайка М 12 керак. | кг | 0.5 |

ТМ 63/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо кўйувчилар:

 Х.Чинибеков
 Т.Урунбаев
 А.Шакиров
 А.Рустамов
 Н.Саидбеков

Раёлатнома

22.04.2022 йил

Биз ким илго дуйвчилар Сайхункобод
Туман ТКБ бошидаги Н Саидбеков
мухандис Б Хасанов элмантйор
У Берикбоев автомобил хайдоваси
Б Латиев нар кичик сокил судро

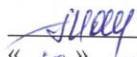
Шойлашсан 08-01-24ск Тил куручкани
Фиранифарматери 63/10

Текширишганда иккита фазаси
0 курсатгани сабаб

СН СВАЭБ базасига нуқсонлари
аниқлаб тамерламе ушун
бердики

Сайхункобод туман ТКБ бошидаги

Сайхункобод Н Саидбеков
Хасанов Б Хасанов
Берикбоев У Берикбоев






“ТАСДИҚЛАЙМАН”
СНС ва ЭБ бошлиғи ўринбосари
 **Б.Маматкулов**
« 10 » сентябрь 2022й

НУҚСОНЛАР ДАЛОЛАТНОМАСИ

Бизким қуйида имзо қўйувчилар СНС ва ЭБ Электржиҳозлар, трансформаторларни таъмирлаш ва уларга хизмат кўрсатиш ҳамда улардан фойдаланиш бўлими бошлиғи Х.Чинибеков, Автоматика ва назорат ўлчов аппаратлари реле ҳимояси сектори бўлими бошлиғи Т.Урунбаев, Таъмирлаш цехи ишчилари А.Шакиров, А.Рустамов ва Сайхунобод тумани тик қудук участкаси бошлиғи Н.Саидбековлар иштирокида туздик ушбу далолатномани ҳақиқатдан ҳам Сайхунобод тумани Ш.Раҳимов хўжалиги 08-03-48МҚ-сонли мелиоратив тик қудугининг ТМ40/10 русумли трансформатори мегометр ва тестерлар ёрдамида текширганимизда обмоткалар “0”ни кўрсатганлиги учун қуйидаги нуқсонлар аниқланди.

- | | | |
|--|------|-----|
| 1. Юқори кучланишли чўлғамларни алмаштириш керак. | дона | 4 |
| 2. Янги мой қуйиш керак. | литр | 120 |
| 3. Обмоткаларни қуритиш керак (сушилка) | | |
| 4. Қопқоқ ва изоляторларни прикладкаларини алмаштириш керак. | дона | 16 |

ТМ 40/10 трансформаторни тўлиқ таъмирлаш керак деб имзо қўйувчилар:

	Х.Чинибеков
	Т.Урунбаев
	А.Шакиров
	А.Рустамов
	Н.Саидбеков

15,03,2022

Давлатнома

Сайхунбод Т

Биз ким қўйда илзо илвчилар
 Сайхунбод тушан Т,К,Б бошлиги
 Н Саидбеков муҳандис Б Касанов
 Эл шантиёр 2) Берикбоев Ш Рахимов сизда
 мойлашган 08-03-48мк трансфаршаври 40/10
 Текширилганда иккита юкори ва бита
 настки қўлдам фразаларни шгайштурда
 текширилганда о. кўрсатганли сабаб
 СНС ва ЭБ бозасиза нуқсонли амклар
 тамирлаш учун берилди

Т,К,Б, бошлиги	Сайхун Н Саидбеков
муҳандис	Касф Б Касанов
Эл шантиёр.	Бундф 2) Берикбоев



O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI QURILISH VAZIRLIGI
«SHAHARSOZLIK HUJJATLARI EKSPERTIZASI»
DAVLAT UNITAR KORXONASI

Сирдарё вилояти

Sirdaryo viloyati 120100, Sirdaryo viloyati, Guliston shahri, Hondamir ko'chasi, 7-uy, Tel. +998 67
226-06-61, E-mail: sirdarya_davekspert@mail.ru, www.ekspertiza.mc.uz www.mc.uz

Holati: Ijobiy

Direktor: Gaimov Bo'riboy Xolbayevich

Sana: 21-10-2022 yil



Yig'ma ekspert xulosasi № 66299

Obyekt nomi « "Transformatorlarni kapital ta'mirlash uchun 12 dona Sirdaryo viloyat SNSEB" 09.05.2022 yildagi 59551-sonli ekspert xulosasi o'rniga»

Buyurtmachi - SIRDARYO NASOS STANSIYALARI VA ENERGETIKA
BOSHQARMASI

Bosh loyihachi - "Engineer energetic" MChJ

Litsenziya 03.02.2020 y. KB-000264

Moliyalashtirish manbai - budget mablag`lari

Bosh pudratchi - tender (tanlov) asosida

Qurilish turi mukammal ta'mirlash

Murojaat raqami: № 63019

1. Loyihalash uchun asos

Loyiha topshirig`i. Nuqson dalolatnomasi.

2. Ekspertiza uchun taqdim etilgan materiallar

Loyiha topshirig`i. Nuqson dalolatnomasi.

Smeta hujjatlari..

- deklaratsiya qilingan qiymati ob'ektning boshlang'ich qiymati - 250 797 047 so'm, QQS 15%, Buyurtmachining boshqa xarajatlari bilan, shu jumladan:

- to'g'ridan-to'g'ri xarajatlar - 168 753 597 so'm

- Pudratchi xarajatlari 17,27% - 29 083 746 so'm

- qurilish-montaj ishlari - 197 837 344 so'm

- QQS 15% - 29 675 601 so'm

- Qurilish-montaj ishlari QQS bilan - 227 512 945 so'm

- Buyurtmachi boshqa xarajatlari - 23 284 102 so'm

3. Loyiha yechimlarining qisqacha mazmuni

Hisob-kitob hujjatlari: "Transformatorlarni mukammal ta'mirlash uchun 12 dona Sirdaryo viloyat SNSEB", buyurtmachining xati, loyiha topshirig'i, nuqsonli dalolatnomasi - buyurtmachi tomonidan tasdiqlangan bo'yicha rasmiylashtirilgan, quyidagi ish turlari ko'zda tutilgan:

Transformatorni kapital ta'mirlash: o'rashni almashtirish, shpallarni almashtirish, neftni qayta tiklash, moyni to'ldirish, o'rashlarni quritish, izolyatorni almashtirish, izolyatorning qistirmalarini almashtirish va qopqoq, qopqoq uchun murvat va yong'oqlarni almashtirish.

Сметная документация : "Transformatorlarni kapital ta'mirlash uchun 12 dona Sirdaryo viloyat SNSEB", выполнена согласно письма заказчика, задания на проектирование, дефектного акта - утвержденного заказчиком, предусматриваются следующие виды работ:

Капитальный ремонт трансформатора: замена обмотки, замена шпилек, регенерация масла, доливка масла, сушка обмоток, замена изолятора, замена прокладок изолятора и крышки, замена болтов и гаек для крышки.

4. Loyihalanayotgan ob'ektning muhandislik ta'minoti:

"Transformatorlarni mukammal ta'mirlash

5. Loyihani kelishilganligi to'g'risida hujjatlar.

Loyiha topshirig`i. Nuqson dalolatnomasi.

Smeta hujjatlari..

6. Ekspertiza natijalari.

Joriy narxlarda resursni baholash quyidagilarni hisobga oladi:

Qurilish xodimlarining soatlik ish haqi - 12% ijtimoiy chegirma bilan - 18280,25 so'm. (2022 yil 1-chorak katalogiga ko'ra).

Materiallar va konstruksiyalarning qiymati O'zbekiston Respublikasi qurilish sohasida qabul qilinadigan va O'zbekiston Respublikasi Davlat arxitektura va qurilish qo'mitasi tomonidan tasdiqlangan moddiy-texnika resurslarining amaldagi narxlari katalogidan hamda buyurtmachi bilan kelishilgan narxlardan olinadi.

Transport xarajatlari qurilish materiallari narxining - 5% ni tashkil qiladi.

Pudratchining boshqa xarajatlari va xarajatlari qabul qilinadi - to'g'ridan-to'g'ri xarajatlar miqdorining - 17,27%.

Ishchi loyiha buyurtmachi bilan kelishilgan.

В ресурсной смете в текущих ценах учтено:

Часовая оплата рабочих- строителей с отчислением на соц.страхование 12%, что составляет - 18280,25 сум за 1 ч/час. (Каталог за 1 квартал 2022 г).

Стоимость материалов и конструкций взяты из Каталога текущих цен на материально-технические ресурсы, принимаемые в строительном производстве РУз и утвержденные Государственным комитетом Республики Узбекистан по архитектуре и строительству и цены, согласованные с заказчиком.

Стоимость транспортных расходов принята в размере - 5 % от стоимости материалов.

Прочие затраты и расходы подрядчика приняты - 17,27% от суммы прямых затрат.

Рабочий проект согласован с заказчиком.

Yuqoridagi ob'ekt bo'yicha smeta hujjatlarini ekspertizadan o'tkazish jarayonida ekspertiza qismi bo'yicha sharhlar mavjud:

Qayd etilishicha, ishchi loyiha mijozning izohsiz ekspert tomonidan ekspertiza uchun taqdim etilgan.

Buyurtmachi va loyihalash tashkiloti belgilangan tartibda loyiha-smeta hujjatlarini ekspertizadan o'tkazilgan izohlar va loyiha-smeta hujjatlariga tegishli o'zgartirishlar kiritish bo'yicha tuzatadi. Agar ushbu talab bajarilmasa va loyihasmeta hujjatlari ekspertiza mulohazalariga ko'ra tuzatishlar kiritilmasdan buyurtmachiga berilgan bo'lsa, obyekt bo'yicha mazkur yig'ma xulosa haqiqiy emas deb hisoblanadi.

Ekspertiza organlari pudratchining va buyurtmachining smetada ko'rsatilgan boshqa xarajatlari summalari uchun javobgar emas.

Xulosa hisoblashda arifmetik xatolarga yo'l qo'yilgan !!!!!!!!!!!!!!!

- ZTR narxi - 672 874 so'mga arzonlashtirildi.

- materiallar narxi - 10500 so'mga oshdi.

- Buyurtmachining boshqa xarajatlari 53 332 so'mga oshdi.

В процессе проведения экспертизы по рабочему проекту, выше указанного объекта, со стороны экспертизы есть замечания:

Отмечается, что рабочий проект предоставлен на рассмотрение экспертизы без замечаний заказчика.

Заказчику и проектной организации в установленном порядке откорректировать проектно-сметную документацию по замечаниям экспертизы и внесении соответствующих изменений в ПСД. При невыполнении данного требования и выдачи заказчику проектно-сметной документации без внесенных исправлений по замечаниям экспертизы, данное сводное заключение по объекту считается недействительным.

За указанные в смете размеры прочих затрат подрядчика органы экспертизы ответственности не несут.

В сводном расчете допущены арифметические ошибки!!!

- стоимость ЗТР уменьшена на - 672 874 сум.

- стоимость материалов увеличена на - 10 500 сум.

Прочие расходы Заказчика увеличены на - 53 332 сум.

7. Xulosalar.

Yuqoridagi obyektни ekspertizadan o'tkazish natijasida ob'ektning umumiy qiymati - 630 416 so'mga kamaytirildi va buyurtmachining boshqa xarajatlari bilan, amaldagi narxlarda QQS bilan - 250 166 630 so'm miqdorida aniqlandi:

ZTR - 33 021 474 so'm

Qurilish materiallari - 128 737 099 so'm

(Miqdorga yuk tashish xarajatlari kirmaydi.)

Mijoz xarajatlari - 23 337 434 so'm

Chiqish:

Obyekt nomi: "Transformatorlarni kapital ta'mirlash uchun 12 dona Sirdaryo viloyat SNSEB"

09.05.2022-sonli 59551-sonli ekspert xulosasi o'rniga

ekspertiza sharhlarini hisobga olgan holda, cheklangan

ob'ekt qiymati QQS bilan - 226 829 196 so'm

shu jumladan, QQSsiz - 197 242 779 so'm.

(mijozning boshqa xarajatlari bundan mustasno)

O'zbekiston Respublikasi Vazirlar Mahkamasining 2021-yil 17-sentabrdagi 579-son qaroriga asosan. 1-ilova 3-bobning 29-bandi davlatga taqdim etilgan sifat uchun javobgarlik. shaharsozlik hujjatlarining ekspertizasi buyurtmachiga (loyihalash jarayonida taqdim etilgan dastlabki ma'lumotlarning ishonchliligi nuqtai nazaridan) va ishlab chiquvchiga (qabul qilingan loyiha qarorlari nuqtai nazaridan) topshiriladi.

Vazirlar Mahkamasining 2003-yil 11-iyundagi 261-son qarori bilan tasdiqlangan "Obyektlarni qurish qiymatini shartnomaviy joriy narxlarda aniqlash tartibi to'g'risidagi nizom"ga muvofiq, qurilishning tavsiya etilgan boshlang'ich qiymati qurilish ishlari bo'yicha qo'llanma hisoblanadi. mijoz uni raqobatbardosh savdolarda o'tkazishi. Ob'ektning yakuniy qiymati buyurtmachi va pudratchi tomonidan haqiqiy xarajatlar va bajarilgan ishlarning miqdori bo'yicha belgilanadi.

ShNK 4.01.16-09 ga binoan, tenderlar paytida qurilishning boshlang'ich qiymati buyurtmachi tomonidan belgilanadi.

SHNK 4.01.16-09 p.3.3 ga binoan. Ob'ektning belgilangan tavsiya etilgan qiymatini loyihaning dastlabki bosqichlarida foydalanish uchun qabul qilish to'g'risidagi qaror Buyurtmachi tomonidan qabul qilinadi.

В результате проведения экспертизы по вышеуказанному объекту общая стоимость объекта уменьшена на - 630 416 и определена в сумме - 250 166 630 сум в текущих

ценах с НДС, с прочими затратами заказчика, в том числе:

ЗТР - 33 021 474 сум

Строительные материалы - 128 737 099 сум

(Суммы указаны без транспортных расходов.)

Расходы заказчика - 23 337 434 сум

по рабочему проекту : "Transformatorlarni kapital ta'mirlash uchun 12 dona Sirdaryo viloyat SNSEB"

Взамен ранее выданного экспертного заключения № 59551 от 05.09.2022г

с учетом замечаний экспертизы, определена ограниченная

стоимость объекта с НДС - 226 829 196 сум

в том числе без НДС - 197 242 779 сум.

(без прочих затрат Заказчика)

Согласно Постановления Каб.Мин РУз № 579 от 17.09.2021г. Приложение №1 глава 3 пункт 29 ответственность за качество представленной на гос. экспертизу градостроительной документации возлагается на заказчика (в части достоверности представленных в процессе проектирования исходных данных) и на разработчика (в части принятых проектных решений).

В соответствии с «Положением о порядке определения стоимости строительства объектов в договорных текущих ценах» утвержденным Постановлением Кабинета Министров от 11.06.03 г.№261, рекомендуемая стартовая стоимость строительства является ориентиром для проведения её заказчиком в конкурсных торгах.

Окончательная стоимость объекта определяется заказчиком и подрядчиком по фактическим затратам и выполненным объемам работ.

Согласно ШНК 4.01.16-09 стартовая стоимость строительства при проведении тендерных торгов определяется заказчиком.

Согласно ШНК 4.01.16-09 п.3.3. Решение о принятии указанной рекомендуемой стоимости объекта для её использования на ранних стадиях реализации проекта принимает Заказчик.

Bosh mutaxassis: Toshbayev O'ktamjon Abdurayimovich