Заказчик: ТОО «ТЭК-Казахстан»
Подрядчик: АО «КРЭК»
Договор ТЭК-96 от 14.11.2011 г.

«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «ТЭК-Казахстан»
_____Дузбаева М.А.
«____»_____2011 г.

Акт №1

Приемки выполненных работ за _____месяц 2011 г.

по объекту «Электроснабжение склада ГСМ (нефтебаза) ТОО «ТЭК-Казахстан», расположенного на топливном складе Кызылорда по адресу РК, г.Кызылорда, ул.Шымбая, д.1»(ВЛ/КЛ-10 кВ и монтаж яч.КРУН-1 кВ)

N ПП	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, Тенге: Всего	Стоимость единицы, Тенге: экспл. машин	Общая стоимость, Тенге: Всего	Общая стоимость, Тенге: экспл. машин	Накладные расходы Тенге	Затраты труда, чел.-ч рабочих-строителей: рабочих, обслуживающих машины	
				ЗП рабочих строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов	%	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Ц0108-27-1	-Шкаф наружной установки с коридором обслуживания с выключателем	2	10843,4	2248,9	21687	4498	16099	33	66
				7897,5	575,91	15795	1152	95	2,57	5
		шт								
2	75-5-8	-Ячейка КРУН серии К-8М с вакуумным выключателем ВВ/TEL с РЗА "МІКОМ", номинальное напряжение /линейное/ 6;10 кВ, наибольшее рабочее напряжение /линейное/ -7,2; 12 кВ, номинальный ток главных цепей ячеек -630; 1000; 1600 А, ток термической стойкости -20; 31,5 А, ток электродинамической стойкости -51; 81 А, габаритные размеры 4500х3040х810 мм	2	1574800	-	3149600	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-	-
		шт								
3	Е0133-104-1-К=0,5	-Установка железобетонных опор ВЛ 35 кВ одностоечных, промежуточных без тросостойки на стойках длиной 16,4 мдемонтаж	16	2727,63	1687	43642	26992	24744	4,22	67
				957,94	514,89	15327	8238	105	1,48	24
		опора								
4	Е0133-108-2-К=0,5	-Подвеска проводов ВЛ 0,38 кВ /в 1 провод при 20 опорах на 1 км линии/ вручнуюдемонтаж	0,53	3210,73	417,92	1702	221	1598	12,2	6
				2691	179,89	1426	95	105	0,68	-

			1км						
5	Е0133-103-2	Установка одностоечных железобетонных опор с одним подкосом ВЛ 0,38; 6-10 кВ /с траверсами/	опора	4	3616,38	2155,23	14466	8621	7545	5,98	24
					1281,15	714,87	5125	2859	94,5	2,29	9
6	Е0133-103-4	Установка одностоечных железобетонных опор для совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 6-10 кВ	опора	16	2196,32	1034,87	35141	16558	20076	4,55	73
					976,95	350,83	15631	5613	94,5	1,14	18
7	Е0133-108-1	Подвеска проводов ВЛ 0,38 кВ /в 1 провод при 20 опорах на 1 км линии/ с помощью механизмов	1км	2,12	8433,75	4661,62	17880	9883	10195	16,1	34
					3568,5	1520,3	7565	3223	94,5	4,45	9
8	Е0133-109-6	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ /в 3 провода при 10 опорах на 1 км/ в населенной местности с помощью механизмов сечением проводов свыше 35 мм2	1км	1,2	46176,18	33029,43	55411	39635	22956	51,1	61
					11904,75	8338,94	14286	10007	94,5	22,72	27
9	Е0133-104-1	Установка железобетонных опор ВЛ 35 кВ одностоечных, промежуточных без тросостойки на стойках длиной 16,4 м	опора	2	5455,26	3374	10911	6748	5567	8,43	17
					1915,88	1029,78	3832	2060	94,5	2,96	6
10	Е0108-4-7	-Гидроизоляция стоек	м2	56	257,08	4,25	14396	238	3332	0,21	12
					48,56	1,87	2719	105	118	0,01	-
11	Е0109-53-2	-Монтаж металлоконструкци ж/б опори	т	1,41	12090,13	1195,35	17083	1689	12342	46,6	66
					9564,75	140,4	13515	198	90	0,53	1
12	Е0133-254-2	-Окраска м/конструкций опор	тн	1,41	4122,95	2910,46	5826	4112	1821	2,97	4
					646,43	581,26	913	821	105	1,44	2
13	С12021-41	-М/конструкции (траверсы) для ж/б стоек	тн	1,41	147100	-	207852	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
14	Е0134-138-2	Развозка линейных материалов на тракторе за 1-ый км опор ж/б	т-км	35,42	1162,76	1001,89	41185	35487	19905	0,83	29
					160,88	350,01	5698	12397	110	0,82	29
15	Е0134-138-6	Развозка линейных материалов на тракторе за 1-ый км прочих материалов	т-км	2,52	2654,86	2403,31	6690	6056	3035	1,45	4
					251,55	843,45	634	2126	110	2,01	5
16	Е0133-26-1	-Забивка заземлителей механизированная на глубину до 5 м	шт	22	571,06	49,96	12563	1099	2128	0,45	10
					93,6	8,78	2059	193	94,5	0,03	1
17	С143019-92	-Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи, длина 11 м, марка СВ 110-3,5	шт	24	18400	-	441600	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
18	С143019-97	-Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи, длина 16,4 м, марка СВ 164-12,7	шт	2	56700	-	113400	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
19	С151607-27	-Провода для воздушных линий		0,349	322100	-	112413	-	-	-	-

		электропередачи из стальных оцинкованных проводов 1 группы и алюминиевых проволок, марка АС сечение 35/6,2 мм2	т											
20	СПрайс	-Провод СИП3 1х95	м	3600	218	-	784800	-	-	-	-			
21	С12041-9	-Арматурные заготовки, не собранные в каркасы и сетки: сталь гладкая класса А-I, d 16-18 мм	т	0,382	83500	-	31897	-	-	-	-			
22	С11041-83	-Сталь полосовая 40х4 мм /ГОСТ 103-76/	т	0,064	46400	-	2970	-	-	-	-			
23	184-1907 ПЭСС-1-84	-Стоимость изолятора ТФ-20	шт	64	127,45	-	8157	-	-	-	-			
24	290518-2113 -3	-Колпачки К5 К-7	шт	64	50	-	3200	-	-	-	-			
25	290518-1027	-Стоимость зажима ПС-1-1 ОА-70	шт	16	352,33	-	5637	-	-	-	-			
26	290518-1021	-Стоимость зажима ПА-1-2 ПА-1-1(КС-131-68)	шт	16	315,25	-	5044	-	-	-	-			
27	С11041-104	-Хомуты для траверсы	шт	82	196	-	16072	-	-	-	-			
28	СПрайс	-Стоимость изолятора SD1 37	шт	112	1466	-	164192	-	-	-	-			
29	СПрайс	-Стоимость изолятора SD1 90.150	шт	24	2930	-	70320	-	-	-	-			
30	СПрайс	-Стоимость плашечный зажима SL 37.2	шт	32	897	-	28704	-	-	-	-			
31	СПрайс	-Стоимость скобы СК-7-1	шт	24	303,18	-	7276	-	-	-	-			
32	СПрайс	-Стоимость защитного кожуха для зажима SP 15	шт	32	331,07	-	10594	-	-	-	-			
33	СПрайс	-Стоимость защитного кожуха для зажима SP 16	шт	12	365	-	4380	-	-	-	-			
34	СПрайс	-Стоимость спиральной вязки SO 115.9585	шт	240	2292,5	-	550200	-	-	-	-			
35	СПрайс	-Стоимость натяжной зажим SO 235	шт	24	894,18	-	21460	-	-	-	-			
36	СПрайс	-Стоимость прокалывающего зажима SL 25.2	шт	12	1097	-	13164	-	-	-	-			
37	СПрайс	-Стоимость искрового разрядника SD1.37	шт	44	2238,2	-	98481	-	-	-	-			

38	E0101-162-2	Разработка грунта 2 группы вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной до 2 м	м3	91	383,18	-	34869	-	35462	1,89	172
					383,18	-	34869	-	101,7	-	-
39	E0101-166-2	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям в грунтах 2 группы	м3	91	174,33	-	15864	-	16134	0,97	88
					174,33	-	15864	-	101,7	-	-
40	Ц0108-141-5	Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 9 кг	м	260	59,09	15,92	15363	4139	9623	0,19	49
					38,87	4,42	10106	1149	85,5	0,02	5
41	Ц0108-142-1	Устройство постели при одном кабеле в траншее	м	260	41,41	29,87	10767	7766	4537	0,06	16
					11,44	8,97	2974	2332	85,5	0,04	10
42	Ц0108-143-1	Покрытие кирпичом одного кабеля, проложенного в траншее	м	260	36,75	25,47	9555	6622	4190	0,06	16
					11,18	7,67	2907	1994	85,5	0,03	9
43	Ц0108-165-7	Муфта концевая эпоксидная для кабеля, напряжение до 10 кВ, сечение до 120 мм2	шт	8	3893,7	2193,1	31150	17545	15445	6	48
					1664	594,11	13312	4753	85,5	2,65	21
44	С151601-223	Кабели силовые на напряжение 10000 В, марка АСБ, число жил и сечение, 3х95 мм2	1000м	0,26	1601743	-	416453	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
45	С151610-20	Муфты концевые для силовых трехжильных кабелей по /ГОСТ 18409-73 и ГОСТ 18410-73/, на напряжение 10 кВ, эпоксидные, с лентой ЛЭТСАР ЛПМ, типа КВЭЛ-3Х120-10УЗ	шт	8	8550	-	68400	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
46	С143006-6	Кирпич и камни керамические одинарные /ГОСТ 530-95/, 250х120х65 мм, М-75	1000шт	1,82	9750	-	17745	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
47	С143008-92	Песок природный	м3	2,6	695	-	1807	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-
48	Е0104-67-1	Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода методом горизонтального направленного бурения /ГНБ/	установ.	1	1037,55	402,56	1038	403	763	2,7	3
					635	180,18	635	180	93,6	0,56	1
49	Е0104-68-1	Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов	установ.	1	833,03	280,35	833	280	635	2,35	2
					552,68	125,48	553	125	93,6	0,39	-
50	Е0104-69-1	Бестраншейная прокладка трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения /ГНБ/ установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс /от 118 до 245 кН/. Устройство перехода в грунтах 1-2 группы установками ГНБ		200	1086,82	901,66	217364	180332	57320	0,57	114
					184,9	121,3	36980	24260	93,6	0,42	84

	для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширение скважины до 114 мм /пилотная скважина/ м							
51 Е0104-69-6	-Бестраншейная прокладка трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения /ГНБ/ установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс /от 118 до 245 кН/. Протаскивание трубопровода м	200	7610,25	6311,59	1522051	1262318	400624	3,98	796
			1290,97	849,12	258193	169824	93,6	2,94	588
	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	Тенге			8513254	1641243			1778
		----							856
	Стоимость оборудования -	Тенге			480918	253706	-		-
	ВСЕГО,Стоимость оборудования -	Тенге			3160281	-	-		-
		Тенге			3160281	-	-		-
	Стоимость монтажных работ -	Тенге			839054	-	-		-
	Материалы -	Тенге			4833	-	-		-
	Всего заработная плата -	Тенге			-	113932	-		-
	Стоимость материалов и конструкций -	Тенге			627664	-	-		-
	Накладные расходы -	Тенге			107585	-	-		-
	Нормативная трудоемкость в Н.Р. -	чел.-ч			-	-	-		538
	Сметная заработная плата в Н.Р. -	Тенге			-	16138	-		-
	Ненормируемые и непредвиденные затраты -	Тенге			56798	-	-		-
	ВСЕГО,Стоимость монтажных работ -	Тенге			1003437	-	-		-
	Нормативная трудоемкость -	чел.-ч			-	-	-		989
	Сметная заработная плата -	Тенге			-	130070	-		-
	Стоимость общестроительных работ -	Тенге			2535412	-	-		-
	Материалы -	Тенге			19157	-	-		-
	Всего заработная плата -	Тенге			-	606979	-		-
	Стоимость материалов и конструкций -	Тенге			31897	-	-		-
	Местные материалы -	Тенге			583957	-	-		-
	Накладные расходы -	Тенге			576151	-	-		-
	Нормативная трудоемкость в Н.Р. -	чел.-ч			-	-	-		2881
	Сметная заработная плата в Н.Р. -	Тенге			-	86423	-		-
	Ненормируемые и непредвиденные затраты -	Тенге			186694	-	-		-
	ВСЕГО,Стоимость общестроительных работ -	Тенге			3298257	-	-		-
	Нормативная трудоемкость -	чел.-ч			-	-	-		4996
	Сметная заработная плата -	Тенге			-	693402	-		-
	Стоимость металломонтажных работ -	Тенге			224936	-	-		-
	Материалы -	Тенге			1879	-	-		-
	Всего заработная плата -	Тенге			-	13713	-		-
	Стоимость материалов и конструкций -	Тенге			207852	-	-		-
	Накладные расходы -	Тенге			12342	-	-		-
	Нормативная трудоемкость в Н.Р. -	чел.-ч			-	-	-		62
	Сметная заработная плата в Н.Р. -	Тенге			-	1851	-		-
	Ненормируемые и непредвиденные затраты -	Тенге			14237	-	-		-
	ВСЕГО,Стоимость металломонтажных работ -	Тенге			251514	-	-		-
	Нормативная трудоемкость -	чел.-ч			-	-	-		128
	Сметная заработная плата -	Тенге			-	15565	-		-
	Стоимость прочих работ -	Тенге			1753572	-	-		-
	Ненормируемые и непредвиденные затраты -	Тенге			105214	-	-		-
	ВСЕГО,Стоимость прочих работ -	Тенге			1858786	-	-		-

Итого по акту:	Тенге	9572276
Прочие затраты и работы		
Зимнее удорожание 1,71%	Тенге	0
Выслуга лет 1%	Тенге	95723
Дополнительные отпуска 0,4 %	Тенге	32432
Итого по сметному расчету в базовых ценах 2001 г.	Тенге	9700431
Итого по сметному расчету в текущих ценах 2011г.	Тенге	18924571
Налоги,сборы,обязательные платежи 2%	Тенге	378492
Итого	Тенге	19303063
НДС 12 %	Тенге	2316367
Всего к оплате	Тенге	21619430

ЗАКАЗЧИК:

Директор по капстроительству — Рабатов Н.Ж.

Директор ДКС — Жумаков С.Х.

Директор Западного филиала — Гусейнов Ф.М.

Директор Департамента ПСД — Юнусов К.Р.

Начальник ОКС Западного филиала — Бекеев Е.А.

Начальник топливного склада ст.Кызылорда — Даулбаев М.К.

ПОДРЯДЧИК:

Директор по производству — Дулыбаев А.

Начальник ВВС — Абуов Н.

Начальник ОКС — Шайхсламова Г.К.

Заказчик: ТОО «ТЭК-Казахстан»
Подрядчик: АО «КРЭК»
Договор ТЭК-96 от 14.11.2011 г.

«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «ТЭК-Казахстан»
_____Дузбаева М.А.
«____»_____2011 г.

Акт №2
Приемки выполненных работ за _____месяц 2011 г.
по объекту «Электроснабжение склада ГСМ (нефтебаза) ТОО «ТЭК-Казахстан», расположенного на топливном складе Кызылорда по адресу РК, г.Кызылорда, ул.Шымбая, д.1»(пусконаладочные работы)

N ПП	Обоснование	Наименование и техническая характеристика оборудования или видов работ ед.измерения	Количество по проекту	Прямые затраты (основная заработная плата), Тенге		Затраты труда, чел-ч	
				единицы	всего	единицы	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ц01401-16-20	-Аппараты. Аппараты напряжением свыше 1 кВ. Выключатель автоматический с электромагнитным дутьем или вакуумный, напряжение до 11 кВ шт	2	10346,92	20694	28,8	58
2	Ц01401-18-1	-Схемы вторичной коммутации. Схемы управления вакуумными выключателями. Схема вторичной коммутации выключателя: автоматического, с моторным или соленоидным приводом напряжением до 1 кВ с управлением: местным схема	2	4910,98	9822	14,4	29
3	Ц01401-10-3	-Трансформаторы силовые. Трансформаторы трехфазные маслянные, двухобмоточные, напряжение до 11 кВ, мощность, МВА: свыше 0,32 до 1,6 шт	2	5474,05	10948	14,4	29
4	Ц01401-20-1	-Максимальные токовые и дифференциальные защиты. Максимальные токовые защиты /МТЗ/. Защита прямого действия с реле: одним комплект	2	2233,22	4466	6	12
5	Ц01401-42-1	-Устройства систем напряжения и тока. Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей /шкафов, ячеек/ до 2 схема	2	1614,42	3229	4,8	10
6	Ц01401-61-1	-Измерения в электроустановках. Заземляющее устройство. Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя измерен.	22	676,85	14891	1,8	40
7	Ц01401-61-2	-Измерения в электроустановках. Заземляющее устройство. Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю, м: до 20 измерен.	9	902,47	8122	2,4	22
8	Ц01401-61-6	-Измерения в электроустановках. Заземляющее устройство. Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	9	72,2	650	0,19	2

			точка				
9	Ц01401-68-1	-Испытания повышенным напряжением. Распределительные устройства и кабели. Испытания аппаратов. Аппарат коммутационный напряжением, кВ: до 1 /силовых цепей/		6	855,18	5131	2,4	14
			испытан.					
10	Ц01401-24-1	-Общестанционные /подстанционные/ устройства релейной защиты. Устройство резервирования отказа выключателя /УРОВ/ при количестве присоединений до четырех		1	31383,68	31384	75,6	76
			комплект					
11	Ц01401-25-11	-Отдельные устройства релейной защиты. Защита от замыканий на "землю" с реле ЗЗГ-1, ЗЗГ-2		1	21816,45	21816	58,8	59
			комплект					
12	Ц01401-16-16	-Аппараты. Аппараты напряжением свыше 1 кВ. Выключатель нагрузки, напряжение до 11 кВ		6	3880,1	23281	10,8	65
			шт					
13	Ц01401-68-1	-Испытания повышенным напряжением. Распределительные устройства и кабели. Испытания аппаратов. Аппарат коммутационный напряжением, кВ: до 1 /силовых цепей/		5	855,18	4276	2,4	12
			испытан.					
14	Ц01401-70-1	-Испытания повышенным напряжением. Распределительные устройства и кабели. Испытания силовых кабелей. Кабель силовой, длина до 500 м, напряжением, кВ: до 10		6	2565,56	15393	7,2	43
			испытан.					
15	Ц01401-62-14	-Измерения в электроустановках. Прочие измерения. Измерение токов утечки или пробивного напряжения разрядника или токов утечки ограничителя напряжения		6	902,47	5415	2,4	14
			измерен.					
16	Ц01401-68-4	-Испытания повышенным напряжением. Распределительные устройства и кабели. Испытания аппаратов. Элементы ограничителей перенапряжения, напряжение до 75 кВ		6	1710,38	10262	4,8	29
			испытан.					
17	Ц01401-67-1	-Испытания повышенным напряжением. Распределительные устройства и кабели. Испытания сборных и соединительных шин. Шины напряжением, кВ: до 11		1	3848,35	3848	10,8	11
			испытан.					

ВСЕГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	Тенге	193628	523
Стоимость пусконаладочных работ -	Тенге	193628	
Накладные расходы -	Тенге	138682	693
Нормативная трудоемкость в Н.Р. -	чел.-ч		
Сметная заработная плата в Н.Р. -	Тенге	8321	
Ненормируемые и непредвиденные затраты -	Тенге	19939	
ВСЕГО Стоимость пусконаладочных работ -	Тенге	352249	1216
Нормативная трудоемкость -	чел.-ч		
Сметная заработная плата -	Тенге	201949	
ВСЕГО ПО СМЕТЕ	Тенге	352249	1216
Нормативная трудоемкость -	чел.-ч		
Сметная заработная плата -	Тенге	201949	
Временные здания и сооружения 2,8%	Тенге	0	
Итого по акту:	Тенге	352249	
Прочие затраты и работы			
Зимнее удорожание 1,71%	Тенге	0	

Выслуга лет 1%	Тенге	3522
Дополнительные отпуска 0,4 %	Тенге	1195
Итого по сметному расчету в базовых ценах 2001 г.	Тенге	356966
Итого по сметному расчету в текущих ценах 2011г.	Тенге	696405
Налоги,сборы,обязательные платежи 2%	Тенге	13928
Итого	Тенге	710333
НДС 12 %	Тенге	85240
Всего к оплате	Тенге	795573

ЗАКАЗЧИК:

Директор по капстроительству — Рабатов Н.Ж.

Директор ДКС — Жумаков С.Х.

Директор Западного филиала — Гусейнов Ф.М.

Директор Департамента ПСД — Юнусов К.Р.

Начальник ОКС Западного филиала — Бекеев Е.А.

Начальник топливного склада ст.Кызылорда — Даулбаев М.К.

ПОДРЯЧИК:

Директор по производству — Дулыбаев А.

Начальник ВВС — Абуов Н.

Начальник ОКС — Шайхсламова Г.К.

АКТ
ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ

от «____»_____2011г. г. _Кызылорда_
(местонахождение объекта)

приемочная комиссия, назначенная
Западный филиал ТОО «Топливно энергетический комплекс-Казахстан»
(наименование организации заказчика, фамилия, имя,отчество заказчика, назначивших приемочную комиссию)
Решением (приказом, постановлением и др.) от 12.01.2012 г. №24
в составе:
председателя
Председателя комиссии – ответственный представитель заказчика (инвестора, застройщика)
Гусейнов Ф.М. Директор ЗФ ТОО «ТЭК-Казахстан»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Заместитель председателя – председателя органа государственного архитектурно-строительного контроля и надзора

Шамуратов Н.Ш. Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Кызылординской области.

Члены комиссии-представителей:

генерального подрядчика:
Садыков Ж.М. Технический директор ТОО «ГлобалСтройСнаб»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Субподрядных организаций
Дулыбаев А. Директор по производству АО «КРЭК»
(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального проектировщика
Ермоленко М.А. ГИП АО «КРЭК»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов государственной противопожарной службы
Толеужанов Е.К. Начальника Департамента по ЧС Кызылординской области
(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов государственного санитарно – эпидемиологического надзора
Айтбаев С.Ф. Начальник Кызылординского отделенческого Управления ГСЭН на железнодорожном транспорте
(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации:
Даулбаев М.К. Начальник топливного склада ст. Кызылорда ТОО «ТЭК-Казахстан»
(фамилия, имя, отчество, должность)

представитель заказчика
Бекеев Е.А. Начальник ОКС ТОО «ТЭК-Казахстан»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Представителей других заинтересованных органов государственного контроля и надзора:
Ли Г.С. Директор ТОО «KZ Стройэксперт»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Татибаев Ж. Зам.начальник службы высоковольтных сетей АО «КРЭК»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Козбаков К.М..

Зам.начальник «Арал-Сырдарьинского департамента экологии»

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1.Заказчиком (подрядчиком совместно с заказчиком) Западный филиал ТОО «Топливно энергетический комплекс-Казахстан»

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию Электроснабжение склада ГСМ (нефтебаза) на ст. Кызылорда ТОО «ТЭК Казахстан»

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение))

по адресу: г.Кызылорда, ул. Шымбай №1

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса))

2. Строительство осуществлено на основании решения (приказа, постановления и др.) от «_____»_____20__г. №_____

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно – монтажных работ №266 от «28» июль 2011 г. Государственное Учреждение «Управление государственного архитектирно-строительного контроля Кызылординской области»

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

ТОО «Глобал Строй Снаб»

(наименование организации)

Выполнившим Электроснабжение склада ГСМ (нефтебаза) на ст. Кызылорда ТОО «ТЭК Казахстан», расположенного на топливном складе г.Кызылорда, по адресу: РК, г. Кызылорда, ул. Шымбая, д.1,

(виды работ)

и субподрядными организациями АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»

(наименование организации и их ведомственная подчиненность; виды работ, выполненные каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень указывается в приложении… к акту))

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком

АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»

(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

выполнившим

(наименование частей или разделов документации)

и субподрядным организациям

(наименование организаций и их ведомственная подчиненность и выполненные части и разделы документации (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении … к акту))

5. Исходные данные для проектирования выданы

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций их ведомственная подчиненность, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении … к акту))

.Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому)

(номер проекта, номер серии (по типовым проектам); для индивидуального проекта по объектам жилищно-гражданского назначения указывается наименование органа, разрешившего применение такого проекта)

6. Проектно-сметная документация утверждена _____

_____

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

«_____»_____20__г. №_____

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 21.11.2011 г. окончание работ 23.12.2011 г.

(месяц и год) (месяц и год)

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или ПОС _____, фактически _____

8. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация

- Исполнительно-техническая документация, акты скрытых работ, сертификаты, паспорт

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

9. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п.(заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и т.д.	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди)	Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди)
Ячейка КРУН серии К-8М с вакуумным выключателем BB/TEL с РЗА "МІКОМ"	комплект	2		2	
Опор СВ 164-12,7	шт	2		2	
Опор СВ 110-3,5	шт	24		24	
Провод СИП3 1х95	м	3600		3600	
Кабели силовые на напряжение 10000 В, марка АСБ, число жил и сечение, 3х95 мм2	км	2*0,235		0,235	

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренный проектом в объеме, соответствующим нормам освоение проектных решений в начальный период

_____

_____

(факт начало выпуска продукции с указанием объема)

Предъявленный к приемке в эксплуатацию жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	Этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		

В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			фактически		
	Число квартир	Площадь квартир, $м^2$		Число квартир	Площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир В том числе						
Однокомнатных						
Двухкомнатных						
Трехкомнатных						
Четырехкомнатных и более						

10. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту, характеризуются следующими данными:

_____

_____

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по планировке, этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

11. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень актов приведен в приложении … к настоящему акту).

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренным проектом **выполнены согласно проекту**

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении … к акту.

13. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении… к акту.

17. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего **36 691 139** тыс. тенге, в том числе строительно-монтажных работ **20 427 346 тыс. тенге,** оборудования **10 969 710** тыс. тенге, прочие **5 294 083** тыс. тенге; НДС **3 931 193** тыс. тенге.

18. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **36 691 139** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно - монтажных работ **20 427 346 тыс. тенге**, стоимость оборудования **10 969 710** тыс. тенге, прочие **5 294 083** тыс. тенге; НДС **3 931 193** тыс. тенге.

19. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений:
технологических

_____

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)

_____

_____

Решение приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке **Электроснабжение склада ГСМ (нефтебаза) Заказчика, расположенного на топливном складе Кызылорда, по адресу: РК, г. Кызылорда, ул. Шымбая, д.1,**

(наименование здания, сооружения)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель приемочной комиссии _____ (подпись)

Заместитель председателя приемочной комиссии _____ (подпись)

Члены приемочной комиссии:

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

Заказчик: ТОО «ТЭК-Казахстан»
Подрядчик: АО «КРЭК»
Название объекта: «Электроснабжение склада ГСМ (нефтебаза) ТОО «ТЭК-Казахстан»
расположенного на топливном складе ГСМ Кызылорда, по адресу: РК, Кызылорда, ул.Шымбай, д. 1»

«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «ТЭК-Казахстан»
_____ Дузбаева М.А.
_____ 2011 г.

Справка
о стоимости выполненных работ и затрат за март м-ц 2011

Код заказчика		Код подрядчика		Договор		Источник финансирования		Орган правления	
				№	Дата				
				ТЭК-96	14.11.2011г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов, комплексов работ	Стоимость выполненных работ и затрат (тенге)								
	С начала года по отчетный месяц включительно (с НДС)	В отчетный месяц (без НДС)	Из графы 2 СМР в сметных базисных ценах	Из них в отчетный месяц	Стоимость прочих затрат не входящих в СМР	На приобретение материалов (доп.затраты)	Другие доп .расходы	НДС	Всего к оплате с НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по стройке									
Всего с начала года	20013396								
Всего за отчетный период	20013396	20013396						2401607	22415003

Всего к оплате: 22415003,00 (двадцать два миллиона четыреста пятнадцать тысяча три тенге) 00 тиын, в т.ч. НДС 12% 2401607,00 (два миллиона четыреста одна тысяча шестьсот семь тенге) 00 тиын

Заказчик:

Директор по капстроительству
ТОО «ТЭК-Казахстан» _____ Рабатов Н.Ж.

Директор Департамента
по капстроительству _____ Жумаков С.Х.

Директор Департамента ПСД _____ Юнусов К.Р.

Подрядчик:

Директор по производству
АО «КРЭК»

_____ Дулыбаев А.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ
"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫННЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК)
ҚЫЗЫЛОРДА АУМАҚТЫҚ ЕНШІЛЕС
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ
("ҚЫЗЫЛОРДАМЕМСАРАПТАМА" ЕМК)

КЫЗЫЛОРДИНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
(ДГП "КЫЗЫЛОРДАГОСЭКСПЕРТИЗА")
РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"
(РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА")
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

«УТВЕРЖДАЮ»:
Директор
ДГП «Кызылордагосэкспертиза»
_____ Нурлыбаев Б.К.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ 14 – 0483/11 от 30 декабря 2011г.

по рабочему проекту

«Электроснабжение топливно-энергетического комплекса Казахстан , расположенной в г. Кызылорде по ул. Шимбай №1»

Заказчик:
ТОО «ТЭК-Казахстан»

Генпроектировщик:
АО «КРЭК»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Электроснабжение топливно-энергетического комплекса Казахстан, расположенной в г. Кызылорде по ул. Шимбай №1»** выдано дочерним государственным предприятием «Кызылордагосэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения дочернего государственного предприятия «Кызылордагосэкспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Электроснабжение топливно-энергетического комплекса Казахстан, расположенной в г. Кызылорде по ул. Шимбай №1».**

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором №14/0482 от 26.12.2011 года между ДГП «Кызылордагосэкспертиза» и АО «КРЭК».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «ТЭК -Казахстан»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: АО «КРЭК» (12-ГСЛ №0001086 от 03.07.2010года) г. Кызылорда.

Главный инженер проекта Ермоленко М.А. (приказ АО «КРЭК» от 11.11.2011г. №545-ЖК).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование №97 от 14.11.2011 года, утвержденное дирекцией ТОО «Топливно-энергетического комплекса Казахстан».

Исходно-разрешительные документы:

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №143 от 18.06.2010г.;
постановление Акимата г. Кызылорда №3236 от 16.06.2010г.;
акт на право частной собственности на земельный участок;
план земельного участка № 0117508, М1:2000;
схема земельного участка, кадастровый номер 10-156-011-708;
паспорт проекта.

Технические условия:

АО «КРЭК»: на электроснабжение №0021 от 19.01.2011г.

Письма:

ТОО «ТЭК- Казахстан»: №542 от 28.12.2011г. о сроках строительства объекта;
№548 от 29.12.2011г. о том, что монтаж дизельных электростанции будет выполняться силами ТОО «ГлобалСтройСнаб»;
№528 от 20.12.2011г. поручение на получение экспертизы АО «КРЭК».

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора по РП:

департамента комитета ГСЭН министерства здравоохранения РК по Кызылординской области №23-1262 от 23.12.2011г.;
управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области №06-12/3323 от 30.12.2011г.;
план трассы линий электроснабжения ВЛ-10кВ согласованный:
- Кызылординский ПФ АО «КазТрансГазАймак» от 02.12.2011г.;
- ГКП КТЭЦ от 23.11.2011г.;
- ГКП «Кызылорда Су жуйесі» от 28.11.2011г.;
- АО «ПККР» от 01.12.2011г.;
- АО «Қазақтелеком» от 01.12.2011г.;
- Отделение дорожной полиции от 05.12.2011г.;
- ТОО «ВОЛСП ПроектСтрой» от 02.12.2011г.

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации.

Том I Книга 1	Общая часть. Общая пояснительная записка. Организация строительства
Том II Книга 1	Чертежи. Электроснабжение. Планы-схемы. Спецификации. Ведомости объемов работ
Том III Книга 1	Сметы. Сводный сметный расчет. Сметный расчет. Локальные сметы.
Том IV Книга 1	Отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненных ИП «Рахманов Ш.Ш»в 2001году. арх № 058 (12 ГСЛ № 0000137 от 22.02.2011г.)
	Архивные данные по инженерно-геологическим изысканиям ИП Оспанов Н.К.. (12-Ф ГСЛ № 0000188 от 27.01.2006г продлен до 27.01.2016г.
	Паспорт проекта

Назначение объекта:

строительство электрических сетей ВЛ-10кВ и трансформаторной подстанции.

Необходимость и целесообразность строительства:

обеспечение электроэнергией базы топливно-энергетического комплекса Казахстан.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта.

Строительства линии электроснабжения ВЛ-10кВ и площадки под строительство трансформаторной подстанции ТП- 10/0,4 мощностью 2х400кВА расположены по улице Шимбай в г. Кызылорде.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район – IVг (СНиП РК 2.04-01-2010);

Годовое количество осадков – незначительное;

Средняя температура наружного воздуха (СНиП РК 2.04-01-2010):

- наиболее холодной пятидневки – минус 24^{0}С (СН РК 2.04-21-2004*);
- наиболее холодных суток – минус 30^{0}С;

сейсмичность района – 5 баллов (СНиП РК 2.03-30-2006);

район по весу снегового покрова – I (S0 = 50 кг /м^2, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (Wo= 38 кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Климатические условия района прохождения трассы:

по гололеду – II; по степени загрязненности атмосферы – II;

нормативная стенка гололеда -10мм;

среднегодовая продолжительность гроз - до 20 часов.

Инженерно-геологические условия трассы строительства.

Согласно архивным данным об инженерно-геологических и отчету об инженерно-геодезических изысканиях, площадка строительства характеризуются следующими данными: рельеф участка имеет перепад высотных отметок земли от 127,15 до 128,11 м.

Геолого-литологическое строение:

Выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

0,0-0,6 м – насыпной грунт из супеси, песка слежавшийся. Расчетное сопротивление (Ro=100кПа);

0,6-1,1м - супесь, светло-серого цвета, твердая, без включении с прослойками суглинка и песка пылеватого, (γ_{II}=18,82кН/м^3, φ_{II}=14^0, c_{II}=14кПа, Е=9,9МПа);

1,1-1,5м – песок пылеватый, серого цвета от влажного до водонасыщенного, средней плотности, полимиктовый, (γ_{II}=18,03кН/м^3, φ_{II}=26^0, c_{II}=2кПа, Е=10,0МПа);

По содержанию сухого остатка супесь засолена.Тип засоления – сульфатный.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^{2-} супеси сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких видах цемента.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl грунты среднеагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента.

Грунтовые воды залегают на глубине 2,10-2,80 м от поверхности земли.

Уровень подземных вод на высотной отметке – 125,05-125,31 м.

Грунтовые воды – относятся к III виду агрессии. Подземные воды по содержанию сульфата сильноагрессивные к бетонам из портландцемента, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов слабоагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Нормативная глубина промерзания грунтов: супеси, песка – 1,33м.

6.2. Принятые проектные решения.

Проектом предусмотрено:

- строительства сети электроснабжения ВЛ-10кВ, протяженностью 0,85км;
- установка трансформаторной подстанции типа ТП- 10/0,4 мощностью 2х400кВА.

6.2.1. План трассы.

Участок строительства под проектируемые линии ВЛ-10кВ расположены в районах застройки индивидуальными жилыми домами. Сеть электроснабжения берет начало от существующей ПС-35/10кВ, проходит вдоль улиц по застроенной территории, имеются пересечения с автодорогой, инженерными коммуникациями.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Размещение подстанции выполнено на ул. Шимбай №1 в пределах границ отвода на свободной от застройки территории.

Улицы застроены индивидуальными жилыми домами. Из элементов инфраструктуры имеются инженерные коммуникации, ирригационная сеть отсутствуют.

6.2.2. Электротехнические решения.

Категория надежности электроснабжения – I.

Потребляемая мощность объекта 250кВт.

Для электроснабжения топливно-энергетического комплекса Казахстан предусмотрена установка трансформаторной подстанции типа ТП - 10/0,4 2х400кВА, (согласно ТУ на электроснабжение). Точка подключения проектируемой ВЛ-10кВ для запитки проектируемого ТП- 10/0,4 мощностью 2х400кВА с помощью отпайки от двух секции шин РУ-10кВ ПС-35/10кВ. На существующей ПС-35/10кВ установлены ячейки КРУН-10кВ с вакуумными выключателями (2шт).

Учет и контроль электроэнергии предусмотрены приборами учета электронного типа.

Проектируемые ВЛ 10кВ выполнены проводом марки СИП (СИП3 3х95мм²) на железобетонных опорах 10 кВ (т.с. Арх.№Л56-97).

ДЭС поставляется заказчиком и в проекте не учитывается.

Основные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. Изм.	Кол-во
1	Протяженность двухцепной ВЛ-10кВ (СИП3 3х95мм²), в том числе:	км	0,850
	воздушной линии	км	0,615
	кабельной линии	км	0,235
2	Установка ТП10/0,4 кВ мощностью 2 х400 кВА	кт	1
3	Количество опор	шт	21
4	Пролет между опорами	м	55

Проектом предусмотрено присоединение заземлителей к специальным заземляющим выпускам железобетонных стоек опор ВЛ (согласно с.3.407-150, Альбом 1) и контур заземления для трансформаторной подстанции типа ТП10/0,4 кВ.

6.2.3. Строительное решение.

Трансформаторная подстанция - по типовому проекту 407-3-517.88.

Здание прямоугольной формы с размерами в осях 9,6х5,46м. Фундаменты из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*. Стены и перегородки из керамического кирпича по ГОСТ 530-2007 КОРПо1НФ/100/2,0/25, покрытие - плиты сборные ж/бетонные многопустотные сер.1.141-1 вып. 64, кровля – рулонная из 3 слоев рубероида с защитным слоем из гравия на антисептированной битумной мастике.

Основанием фундаментов ТП служит супесь. Под подошвой фундамента выполнено подготовка из ГПС толщиной 100мм, с гидроизоляцией из кислотостойкого асфальтобетона тощиной 50мм.

Железобетонные опоры марки СВ 105-5, СВ164-12(по т.п. Л56-97 и Л57-97) и СВ95-2 и СВ105-3,5 по типовой сериям 3.407.1-136 и 3.407.1-143, закрепление опор в грунте выполнены согласно типовым сериям в пробуренных скважинах Ø 350-450мм глубиной 2,5-3,0 м.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии выполнены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004:

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портладцементе.

Предусмотрено покрытие гидроизоляционной мастикой БН70/30 в два слоя нижней части стоек опор ВЛ на высоту 3,0 метра.

6.2.4. Качество электроэнергии.

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от $U_{ном}$. (ГОСТ 13109-97 и ПУЭ п.1.2.22) обеспечивается проектными решениями путем применения на ВЛ-10 кВ провода сечением 70-95мм², на питающей подстанции - трансформаторов с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой.

6.2.5. Защита от перенапряжений. Заземление.

В качестве защитных мероприятий предусмотрено:

– выполнение грозозащитных заземляющих устройств на опорах ВЛ-10кВ, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжении;

– повторные заземления нулевого рабочего провода.

6.2.6. Энергосбережение.

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении».

Для энергосбережения:

- обеспечено приоритетность безопасности и здоровья человека, и охраны окружающей среды при транспортировке;

- организован учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии.

6.2.7. Охрана окружающей среды.

Охрана окружающей природной среды принята в соответствии с требованиями СНиП РК 4.01-02-2001 и СанПиН.

Одно из основных мероприятий проекта - обеспечение населения инженерными коммуникациями и нормальной санитарно-эпидемиологической обстановки в районе.

Технологический процесс транспортировки электроэнергии мощностью 10кВ является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает допустимых по СНиП П-12-77 величин.

В связи с этим проведение воздухо-, почво- и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

6.2.8. Организация строительства

Раздел разработан в соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Стройгенплан.

В качестве временной площадки для размещения механизмов, оборудования, снаряжения, инструментов используется производственная база подрядной организации. Складирование крупногабаритных строительных материалов непосредственно на строительной площадке.

Электроснабжение - от передвижной электростанции.

Доставка ГСМ для работающих механизмов автобензозаправщиками.

В целях пожарной безопасности на огневых работах сварочный участок оснащается первичными средствами пожаротушения согласно ППБ РК 08-97-2006.

Машины и механизмы: автогидроподъемники, агрегаты сварочные передвижные, бульдозеры, краны на автомобильном ходу, краны на гусеничном ходу, насосы для строительных растворов, машины бурильно-крановые, машины поливомоечные, установка горизонтального направленного бурения для бестраншейной прокладки трубопроводов, преобразователи сварочные, тракторы, экскаваторы

Технико-экономические показатели:

затраты труда на выполнение строительно-монтажных работ – 0,651тыс.чел.дней.

продолжительность строительства – 1 месяца определена по СНиП РК 1.04.03-2008 «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий зданий и сооружений».

6.2.9. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007*, СН РК 8.02-02-2002. «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на монтаж оборудования СН РК 8.02-06-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-10.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.2.3) в ценах 2001 года, привязанным к местным условиям для неспециализированных строек Кызылординской области.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Объемы работ приняты на основании задания на проектирование, ведомости объемов работ, проектных решений, в соответствии с требованиями нормативных документов.

Территориальный район 11-1.

В сметной стоимости строительства учтены:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 СН РК 8.02-02-2002;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения в размере 2,8% (СН РК 8.02-09-2002);
- затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 1,71% (СН РК 8.02-07-2002);
- средства на единовременное вознаграждение за выслугу лет в размере 1% (пункт 3а сборника изменений и дополнений к сметно-нормативным документам 2001года, стр.13);
- средства на оплату дополнительных отпусков в размере 0,4% (пункт 3б сборника изменений и дополнений к сметно-нормативным документам 2001года, стр.13);
- налоги, сборы и обязательные платежи, установленные действующим законодательством в размере 2%;
- переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001г. по $И_{мрп}$ 2011г.=1512/775;
- налог на добавленную стоимость, установленный действующим законодательством в размере 12% (2011г.).

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект **«Электроснабжение топливно-энергетического комплекса Казахстан, расположенной в г. Кызылорде по ул. Шимбай №1»** выполнен в соответствии с заданием на проектирование.

По составу представленные материалы приведены в соответствие с требованиями действующих нормативов:

СНиП РК 1.02-01-2007* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство»;

ПУЭ Глава 2.5. «Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ»;

СН 8.02-02-2002. «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

По общей части.

7.2.1.Пояснительная записка дополнена описанием трассы электроснабжения в соответствии с п.5.3.4 СНиП РК 1.02-01-2007*;

7.2.2. Выполнено согласование проекта с госорганами.

7.2.3. Согласно приложению И (форма 3) СНиП РК 1.02-01-2007* представлен паспорт проекта.

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.4. Откорректировано:

завышенная длина теодолитного и нивелирного хода;

текст отчета.

7.2.5. Приведена абсолютная ошибка теодолитного хода.

По генеральному плану:

7.2.6. Согласно требований таблиц 12.5-12.6 СНиП РК 3.01-01-2008 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» указаны расстояния от проектируемых сетей и сооружений до существующих, зданий, сооружений, дорог, сетей и коммуникаций.

7.2.7. Разработаны узлы пересечения проектируемых сетей с существующими сетями ВЛ-10кВ/0,4кВ, КЛ и водопровода, напорной канализации, газопровода, кабельной линии связи.

7.2.8. В соответствии с ГОСТ 21.508-93 «Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов» на чертежах указано:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

в общих указаниях - материалы инженерных изысканий, принятая система координат и высотных отметок;
линейная привязка сооружений и сетей к разбивочному базису, п5.2;
привязка оси сети на каждом характерном участке, углы поворота, п8.3;

По строительным решениям:

7.2.9. Представлены:
чертежи по закреплению опор в грунте;
расчет фундаментов;
привязанный типовой проект трансформаторной станции.

По электроснабжению:

7.2.10. Проектом предусматривается установка КРУН10 кв на пс 35/10 кВ «Западная» ,Трансформаторная подстанция 2х400 кВА принята по типовому проекту 407-3-517.88.
7.2.11. Откорректирована пояснительная записка, дополнено информацией:
о прокладке двухцепной ВЛ-10 кВ, об установке КРУН-10 кВ на ПС35/10 кв «Западная»;
о строительстве двух трансформаторной подстанции 2х400ква по типовому проекту 407-3-517.88;
о типе провода, протяженность линии, мощность объекта;
паспорт проекта в соответствии с проектным решениям, объем демонтажных работ.
7.2.12. На планах расположения указаны:
ведомость опор ВЛ-10 кВ;
объемы строительных работ для прокладки кабельной линии;
масштаб, привязки к существующим зданиям и сооружениям;
7.2.13. Откорректирован объем на двухцепную воздушную линию 10 кВ.
7.2.14. Предоставлен опросный лист для заказа КРУН10 кВ.

По ПОС

7.2.15. В соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002*, представлено:
организационно-технологические схемы, определяющие оптимальную последовательность возведения сети;
график потребности в основных строительных материалах, машинах и транспортных средствах;
график потребности в строительных кадрах.

По сметной части.

По сводному сметному расчету:

7.2.16. Стоимость ПИР принята в соответствии с объемами и видами выполняемых работ (снижение 1,369 млн. тенге).

По локальным сметам:

7.2.17. Изменены объемы СМР на строительство ВЛ-10/0,4кВ и монтаж ячеек (снижение 0,414 млн. тенге), общестроительные работы трансформаторной подстанции (снижение 0,221 млн. тенге), силовое оборудование трансформаторной подстанции (снижение 0,163 млн. тенге).
7.2.18. Исключено: экологический коэффициент на основании письма от 03.12.2011 г. № 01-3-04-2/12341 Агентства по делам строительства и ЖКХ РК в РГП «Госэкспертиза» относительно применения коэффициента к заработной плате в сметной документации, связанного с экологическим бедствием (снижение 0,892 млн. тенге).
7.2.19. С учетом внесенных изменений рабочего проекта и сметной документации, изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:
снижение - 3,059 млн. тенге.

ТЭП. В результате внесенных изменений и дополнений технико-экономические показатели определились в следующем виде:

№ пп	Наименование	Единицы измерения	Показатели		Отклонение (+)увеличен (-)уменьшен.
			заявленные до экспертизы	рекомендованные к утверждению	
1	Мощность (протяженность) ВЛ-10	км	0,85	0,85	-
	Трансформаторная подстанция ТП-10/0,4кВ	кВА	2х400	2х400	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	16,672	16,238	- 0,434
	СМР	млн.тенге	10,899	10,471	- 0,428
	Оборудование	млн.тенге	5,623	5,623	-
	Прочие затраты	млн.тенге	0,150	0,144	- 0,006
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011года, в том числе	млн.тенге	39,750	36,691	- 3,059
	СМР	млн.тенге	21,262	20,427	- 0,835
	Оборудование	млн.тенге	10,970	10,970	-
	Прочие затраты	млн.тенге	7,518	5,294	- 2,224
4	Трудоемкость строительства	тыс.чел.дн	0,691	0,651	- 0,040
5	Удельные капитальные вложения	млн.тг/км	28,700	26,492	- 2,208
6	Продолжительность строительства	мес.	1	1	-
7	Вид строительства	новое			

8. ВЫВОДЫ.

8.1. Рабочий проект **«Электроснабжение топливно-энергетического комплекса Казахстан, расположенной в г. Кызылорде по ул. Шимбай №1»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Мощность, (протяженность) ВЛ-10, км - 0,85
   Трансформаторная подстанция ТП-10/0,4кВ,кВА - 2х400
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 16,238
   СМР, млн. тенге - 10,471
   Оборудование, млн. тенге - 5,623
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011года (с учетом НДС), млн. тенге, в том числе - 36,691
   СМР, млн. тенге - 20,427
   Оборудование, млн. тенге - 10,970
4. Продолжительность строительства, мес., - 1

8.2. Обеспечено максимальное включение в проектные решения отечественных товаров, работ и услуг в соответствии с решениями заседания Правительства Республики Казахстан (протокол № 40 от 03.11.2009 г.) «О необходимости активизации работ по увеличению казахстанского содержания в проектах на строительство объектов при разработке проектно-сметной документации».

8.3. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8. ТҰЖЫРЫМ:

8.1. **«Қызылорда қаласы Шымбай көшесі, №1 мекен-жайында орналасқан Қазақстан отын-энергетикалық кешенін электрмен жабдықтау»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1. Қуаттылығы (ұзындығы) ВЛ-10, шақырым - 0,85
   Трансформаторлық қосалқы станция ТП-10/0,4кВ, кВА - 2х400
2. 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде - 16,238

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 10,471
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 5,623
3.	2011жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны (ҚҚС қоса есептегенде), млн.теңге, оның ішінде	- 36,691
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 20,427
	Құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 10,970
4.	Құрылыс ұзақтығы, ай,	- 1

8.2 «Нысандар құрылысына жоба-сметалық құжаттамаларды әзірлеу барысында жобаларда қазақстандық материалдардың үлесін арттыру бойынша жұмыстарды қарқынды жүргізу қажеттігі туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметі отырысының шешіміне сәйкес (03.11.2009 жылғы №40 хаттама) жобалық шешімдерге отандық тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді барынша көп енгізу қамтылған.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат бергенде осы сараптаманың қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

«Қызылордамемсараптама» ЕМК директорының орынбасары: Д. Төлеуова

Өндіріс бөлімінің бастығы: С. Нем

СЖ және ИЖ сектор жетекшісі: Р. Лим

Жетекші сарапшы/ жетекші маман: Р. Кенжалиева

Жетекші маман: Ш. Балмағанбетова

Маман: Б. Әбдіхалықов