Приложение 4-1
к Правилам организации
деятельности и осуществления

Заказчик: **АПФ АО "КазТрансГаз Аймак"**
Подрядчик: **ТОО "ТУР-ГАЗ"**
Наименование стройки: **СМР по проекту "Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (2 очередь)"**

Справка
о стоимости выполненных строительных работ и затрат
за ноябрь месяц 2023 г.

Код заказчика	Код подрядчика	Договор		Источник финансирования					Организационно-правовая форма	
Наименование пусковых комплексов, объектов		номер	дата	наименование		код			наименование	код
		821894/2023/7	29.09.2023 г.							
	Стоимость выполненных работ и затрат в тенге									
	с начала года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце (за 2023) без НДС	из графы 1							
			Строительно-монтажные работы по смете	в отчетном месяце из них		Стоимость прочих затрат, не входящих в состав СМР по смете	дополнительные затраты		НДС (по графе 1)	Всего к оплате
				в отчетном месяце СМР	по монтажу оборудования		на приобретение материалов	другие дополнительные расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по строительству:	**502 873 999,71**									
Освоение:										
Акт № 1. Внутриплощадочные сети газопровода от 21.11.2023	**76 252 961,83**									
Акт № 2. Внутриплощадочные сети газопровода		72 973 536,72	72 973 536,72						8 756 824,41	81 730 361,13
ВСЕГО к оплате		**72 973 536,72**	**72 973 536,72**						**8 756 824,41**	**81 730 361,13**

Заказчик:

Директор АПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Бітірбай Ж.Қ.

Первый зам. директора АПФ АО "КТГА" _____ Баисов Е.М.

Начальник ОКС АПФ АО «КТГА» _____ Шарапиев Б.К.

Зам.начальника ОКС АПФ АО «КТГА» _____ Султангереев Е.М.

Главный спец.ОКС АПФ АО «КТГА» _____ Кумекбаева Г.Т.

Подрядчик:

Директор ТОО "ТУР-ГАЗ" _____ Турдалиев С.С.

Технический надзор:

ТОО "НПФ "Мунайгаз инжиниринг" Лтд" _____ Хайрушев И.Е.

Форма по приложению 3-1
Приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 2 апреля 2019 года № 178

Заказчик : **Актюбинский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Подрядчик : **ТОО "ТУР-ГАЗ"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Стройка : **СМР по проекту "Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (2 очередь)"**
(наименование, адрес)

Объект : **Внутриплощадочные сети газопровода**
(наименование)

Договор подряда (контракт) № **821894/2023/7 от 29.09.2023 г.**

Акт выполненных работ № 2

за ноябрь месяц 2023 года на 2-2-1 Газопровод среднего и низкого давления (внутриплощадочные)

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге			Накладные расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
						Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы		
						зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	оборудование, мебель, инвентарь	Сметная прибыль, тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Раздел: 1. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ									
1	30	Е11-010101-0362 Кзтр и Кэм=1,11	**Грунты 2 группы в траншеях. Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м3**	**м3 грунта**	**3279,03**	**210,57**	**210,57**	**690465**	**690465**	**0**	**115356**	**870287**
						0	**48,86**	**0**	**160213**		**64466**	
2	31	Е11-010205-0302 Кзтр и Кэм=1,11 #ТЧ 01 табл. 11 п.3.179 Кзтр=1,2	**Доработка грунта 2 группы вручную в траншеях**	**м3**	**98,3709**	**2853,33**	**0**	**280685**	**0**	**0**	**202093**	**521400**
						2853,33	**0**	**280685**	**0**		**38622**	
3	32	Е11-010205-0502 Кзтр и Кэм=1,11	**Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям в грунтах 2 группы**	**м3**	**236,51**	**1240,76**	**0**	**293452**	**0**	**0**	**211286**	**545117**
						1240,76	**0**	**293452**	**0**		**40379**	
4	33	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	**Траншеи и котлованы. Подсыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2**	**м3 грунта**	**473**	**37,42**	**37,42**	**17700**	**17700**	**0**	**3533**	**22931**
						0	**10,37**	**0**	**4905**		**1698**	
5	34	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	**Траншеи и котлованы. Засыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2**	**м3 грунта**	**2569,13**	**37,42**	**37,42**	**96137**	**96137**	**0**	**19191**	**124551**
						0	**10,37**	**0**	**26642**		**9223**	
6	35	Е11-220501-0410 Кзтр и Кэм=1,11	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 315 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 4167м-329м=3838м)**	**км трубопровода**	**2,238**	**2005505,18**	**1527643,4**	**4488321**	**3418866**	**0**	**2176705**	**7198228**
						477861,78	**504574,27**	**1069455**	**1129237**		**533202**	
7	36	С1261-301-1578	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 315х18,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011**	**м**	**2260,38**	**17413**		**39359997**		**39359997**		**42508797**
											3148800	

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге			Накладные расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
						Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы		
						зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	оборудование, мебель, инвентарь	Сметная прибыль, тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8	37	Е11-220501-0407 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 225 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 1021м-98м=923м)	км трубопровода	0,923	1487315,94	1101201,91	1372793	1016409	0	593795	2123915
						386114,03	263716,25	356383	243410		157327	
9	38	С1261-301-1575	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 225х13,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	932,23	8948		8341594		8341594		9008922
10	39	Е11-220501-0404 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 160 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 43м-27м=16м)	км трубопровода	0,016	679336,32	340407,49	10869	5446	0	667328	
						338928,83	92198,11	5423	1475		6829	19114
11	40	С1261-301-1572	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	16,16	4517		72995		72995	1416	
												78835
12	41	Е11-220501-0401 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 110 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 692м-127м=565м)	км трубопровода	0,445	564148,57	265501,6	251046	118148	0	5840	
						298646,97	78830,32	132898	35079		166298	450732
13	42	С1261-301-1569	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	449,45	2154		968115		968115	33388	
												1045564
14	43	Е11-220801-0215 Кзтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вып. 25	Фасонные части полиэтиленовые диаметром 315 мм. Установка на сварном соединении	шт.	31	5972,45	2003,67	185146	62114	0	77449	
						3968,78	1289,46	123032	39973		161375	374243
15	44	С1241-209-0118	Тройник полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 315 мм	шт.	5	47209		236045		236045	27722	
												254929
16	45	С1241-209-0371	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 размерами 315х225х315 мм	шт.	2	42433		84866		84866	18884	
												91655
17	46	С1241-209-0370	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 размерами 315х160х315 мм	шт.	1	39772		39772		39772	6789	
												42954
18	47	С1241-209-0369	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 размерами 315х110х315 мм	шт.	12	39784		477408		477408	3182	
												515601
19	48	С1241-208-0318	Отвод полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 315 мм	шт.	6	46985		281910		281910	38193	
												304463
20	49	С1241-208-0118	Отвод полиэтиленовый литой 45° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 315 мм	шт.	5	39836		199180		199180	22553	
												215114
											15934	

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге			Накладные , расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
						Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы		
						зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	оборудование, мебель, инвентарь	Сметная прибыль, тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
21	51	Е11-220801-0212 Кзтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вып. 25	Фасонные части полиэтиленовые диаметром 225 мм. Установка на сварном соединении	шт.	9	3554,45	520,58	31990	4685	0	27127	63846
						3033,87	10,7	27305	96		4729	
22	52	С1241-209-0115	Тройник полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 225 мм	шт.	1	18719		18719		18719	1498	20217
23	53	С1241-209-0351	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 размерами 225х110х225 мм	шт.	3	17036		51108		51108	4089	55197
24	54	С1241-208-0315	Отвод полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 225 мм	шт.	5	16386		81930		81930	6554	88484
25	56	Е11-220801-0206 Кзтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вып. 25	Фасонные части полиэтиленовые диаметром 110 мм. Установка на сварном соединении	шт.	6	1720,25	266,62	10322	1600	0	8643	20482
						1453,63	1,34	8722	8		1517	
26	57	С1241-209-0109	Тройник полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 110 мм	шт.	2	3022		6044		6044	484	6528
27	58	С1241-208-0309	Отвод полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 110 мм	шт.	4	2147		8588		8588	687	9275
28	59	Ц13-100904-0101 Кзтр и Кэм=1,08 #Р. 1310 подр. 1310-09 гр. 1310-0904 ВУ п.9 Кзтр=0,3, Кэм=0,3	Кабели волоконно-оптические.Прокладка в траншее. Прокладка опознавательной ленты, применен коэффициент к затратам труда - 0,3, к времени эксплуатации машин - 0,3	км кабеля	4,203	34721,92	22331,84	145936	93861	0	47387	208789
						12390,08	6092,83	52076	25608		15466	
29	60	С1249-101-0201	Лента сигнальная предостерегающая о пролегающих подземных коммуникациях "Газ" размерами 250 м х 0,2 м	м	4203	17		71451		71451	5716	77167
			Итого по разделу: 1. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ									66867337
			Раздел: 2. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ									
30	177	Е11-010101-0362 Кзтр и Кэм=1,11	Грунты 2 группы в траншеях. Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м3	м3 грунта	486,7677	210,57	210,57	102499	102498	0	17124	129193
						0	48,86	0	23783		9570	
31	178	Е11-010205-0302 Кзтр и Кэм=1,11 #ТЧ 01 табл. 11 п.3.179 Кзтр=1,2	Доработка грунта 2 группы вручную в траншеях	м3	14,603031	2853,33	0	41667	0	0	30000	77400
						2853,33	0	41667	0		5733	

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге			Накладные расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
						Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы		
						зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	оборудование, мебель, инвентарь	Сметная прибыль, тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
32	179	Е11-010205-0502 Кзтр и Кэм=1,11	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям в грунтах 2 группы	м3	35,9955	1240,76	0	44662	0	0	32157	82965
						1240,76	0	44662	0		6146	
33	180	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	Траншеи и котлованы. Подсыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта	71,9901	37,42	37,42	2694	2694	0	538	3490
						0	10,37	0	747		258	
34	181	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	Траншеи и котлованы. Засыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта	378,783	37,42	37,42	14174	14174	0	2830	18364
						0	10,37	0	3928		1360	
35	184	Е11-220501-0407 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 225 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 4703м-408м=4295м)	км трубопровода	0,4	1487315,94	1101201,91	594926	440481	0	257333	920440
						386114,03	263716,25	154446	105487		68181	
36	185	С1261-301-1575	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 225х13,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	404	8948		3614992		3614992		3904191
37	196	Е11-220801-0212 Кзтр и Кэм=1,11 Изм. и доп. вып. 25	Фасонные части полиэтиленовые диаметром 225 мм. Установка на сварном соединении	шт.	13	3554,45	520,58	46208	6767	0	39184	92223
						3033,87	10,7	39440	139		6831	
38	197	С1241-209-0115	Тройник полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 225 мм	шт.	2	18719		37438		37438		40433
											2995	
39	198	С1241-209-0351	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 размерами 225х110х225 мм	шт.	10	17036		170360		170360		183989
											13629	
40	199	С1241-208-0315	Отвод полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 диаметром 225 мм	шт.	1	16386		16386		16386		17697
											1311	
41	208	Ц13-100904-0101 Кзтр и Кэм=1,08 #Р. 1310 подр. 1310-09 гр. 1310-0904 ВУ п.9 Кзтр=0,3, Кэм=0,3	Кабели волоконно-оптические.Прокладка в траншее. Прокладка опознавательной ленты, применен коэффициент к затратам труда - 0,3, к времени эксплуатации машин - 0,3	км кабеля	0,4	34721,92	22331,84	13889	8933	0	4510	19871
						12390,08	6092,83	4956	2437		1472	
42	209	С1249-101-0201	Лента сигнальная предостерегающая о пролегающих подземных коммуникациях "Газ" размерами 250 м х 0,2 м	м	400	17		6800		6800		7344
			Итого по разделу: 2. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ								544	
												5497600
			ИТОГО:					62 881 279	6 100 977	54 145 698	4 123 294	72 364 937
								2 634 602	1 803 166		5 360 364	

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге			Накладные расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
						Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы		
						зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	оборудование, мебель, инвентарь	Сметная прибыль, тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			В том числе :									
			Стоимость оборудования, всего							**0**		
			в том числе, оборудование поставки заказчика							**0**		
			Временные здания и сооружения			**1,04 %**		**752 595,34**				**73 117 532,34**
			Итого с временными									
			Зимние удорожания			**1,29 %**		**943 216,17**				**74 060 748,51**
			Итого с зимними удорожаниями									
			Непредвиденные работы и затраты			**2 %**		**1 481 214,97**				**75 541 963,48**
			Итого с непредвиденными работами и затратами									
			Итого в текущих ценах 2023 года, к = 1,05			**1,05**						**79 319 061,66**
			Понижающий коэффициент к= 0,92			**0,92**						**72 973 536,72**
			НДС			**12 %**		**8 756 824,41**				**81 730 361,13**
			Итого с НДС									

Заказчик:

Актюбинский производственный филиал АО "КазТрансгаз Аймак"

Директор АПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Бітірбай Ж.К.

Первый зам. директора АПФ АО "КТГА" _____ Ваисов Е.М.

Начальник ОКС АПФ АО "КТГА" _____ Шарапиев Б.К.

Зам. начальника ОКС АПФ АО "КТГА" _____ Султангереев Е.М.

Главный спец. ОКС АПФ АО "КТГА" _____ Кумекбаева Г.Т.

Подрядчик:

ТОО "ТУР-ГАЗ"

Директор _____ Турдалиев С.С.

Технический надзор:

ТОО "НПФ"Мунайгаз инжиниринг Лтд " _____ Хайрушев И.Е.

Авторский надзор:

ТОО «Poligram» _____ Арыстанов Н.Н.