Заказчик: ГУ "Управление строительства, архитектуры и градостроительства акимата Костанайской области."

Подрядчик: ТОО "Газстрой-К"

Наименование объекта: "Строительство подводящего газопровода высокого давления к заводу по производству растительного масла ТОО "Промбаза-7" в с. Копыченка Федоровского района Костанайской области"

Договор № 235 от 26.03.2018 г., доп.№1 от 11.06.2018 г., доп. № 2 от 22.08.2018 г.

Акт №13
приемки выполненных работ за октябрь 2018
(локальная смета 2-1-1)

Подземный газопровод высокого давления

Составлен в текущих ценах с 01.10.17 г

№ п/п в л/с	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат / Единица измерения	Кол-во	Стоимость ед., тенге: Всего / з/п рабочих-строителей	Стоимость ед., тенге: экспл. машин / з/п машинистов	Общая стоимость, тенге: Всего / з/п рабочих-строителей	Общая стоимость, тенге: экспл. машин / в т.ч. з/п машинистов	Накладные расходы, тенге / %	Затраты труда, чел-ч рабочих-строителей / машинистов: на единицу	Затраты труда, чел-ч рабочих-строителей / машинистов: всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Раздел 1 Земляные работы								
3	11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство	264,99	2741,25	118,9	726405	31508	126128	1,02	270,2898
		м3 основания		736,67	29,79	195209	7895	52,1	0,035	9,27465
4	11-010205-0503	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 3 (+20 см)	990,3	873,89	–	865413	–	522494	1,21	1198,263
		м3 грунта		873,89	–	865410	–	60,4	–	–
5	21-010401-0101	Песок природный ГОСТ 8736-2014	990,3	1714,26		1697632				
		м3								
6	11-010104-0403	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 3	5796,89	25,87	25,87	149937	149937	31638	–	–

		м3 грунта		–	9,23	–	53533	59,1	0,00942	54,6067

Раздел 2 Полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления

2.1 Полиэтиленовые трубопроводы

11	11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+140	0,837	295609,32	87979,69	247425	73639	119533	247	206,739
		км трубопровода		200684,59	29284,35	167973	24511	62,1	38,24	32,00688
12	23-010502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	1283,497	3500,49		4492868				
		м								
15	11-250126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+140 ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	1	100502	82843	100502	82843	19643	17,4	17,4
		км трубопровода		15487	17977	15487	17977	58,7	17,21624	17,21624
17	11-250127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+140 ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	1	278208	222118	278208	222118	61985	68,8	68,8
		км трубопровода		55244	50352	55244	50352	58,7	48,4432	48,4432
19	11-250127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+140К=-1,000; ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	-1	138256	123782	-138256	-123782	-21005	15	-15
		км трубопровода		12474	23309	-12474	-23309	58,7	20,0888	-20,0888
22	11-390201-0201	Швы сварные трубопроводов, толщина оболочки трубопровода до 30 мм, диаметр до 3,2 м. Контроль ультразвуковой в цехе укрупнительной сборки и на месте монтажа+применительно	13,79	4223,64	118,27	58244	1631	34477	5,74	79,1546
		м шва		4105,37	–	56613	–	60,9	0,06	0,8274

23	13-100904-0101	Кабели волоконно-оптические. Прокладка в траншее ктрр1=0,3; ктрм1=0,3; кэкс1=0,3; кмат1=0,3;	2,7004	17982,52	12375,2	48560	33418	9592	6,3	17,01252
		км кабеля		5607,32	2692,19	15142	7270	42,8	2,712	7,32348
24	29-000004-0001(	Детекционно-сигнальная лента "Осторожно!Газ" однопрутковая с медным проводом	2716,5	160		434640				
		м								

Всего прямые затраты	**8 961 578**
в том числе	
- зарплата рабочих-строителей, тенге	1 358 604
- затраты на эксплуатацию машин, тенге	471 312
- в т.ч. зарплата машинистов, тенге	138 229
- материалы, изделия и конструкции, тенге	7 131 659
Накладные расходы I уровня, тенге	904 485
Итого с накладными расходами I уровня, тенге	9 866 063
Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге	374 910
Итого, тенге	10 240 973
Сметная прибыль (8 %), тенге	819 278
Всего	**11 060 251**

		1843
		150

	Временные здания и сооружения (2,9 %)	320 747
	Затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (3,3 %)	375 573
	Итого в текущих ценах с 01.10.17 г	**11 756 572**
	Итого по акту в текущих ценах 2018 года, (Иинф = 1,007)	**11 841 219**
К=	0,84782705388	10 039 306,06
	НДС (12 %)	1 204 716,73

Всего по акту с учетом НДС	**11 244 022,79**
Временные здания и сооружения в том числе	316 824

Подрядчик
Гл.инженер — Шудегов Д.В.

Тех.надзор Заказчика
ТОО"Инжиниринг-KZ" - эксперт — Васильева А.Е.

Заказчик — Астапков С.А.

Заказчик: ГУ "Управление строительства, архитектуры и градостроительства акимата Костанайской области."

Подрядчик: ТОО "Газстрой-К"

Наименование объекта: "Строительство подводящего газопровода высокого давления к заводу по производству растительного масла ТОО "Промбаза-7" в с. Копыченка Федоровского райсна Костанайской области"

Договор № 235 от 26.03.2018 г., доп.№1 от 11.06.2018 г.

Акт №5
приемки выполненных работ за июль 2018
(локальная смета 2-1-1)

Подземный газопровод высокого давления

Составлен в текущих ценах с 01.10.17 г

№ п/п в л/с	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат / Единица измерения	Кол-во	Стоимость ед., тенге: Всего / з/п рабочих-строителей	Стоимость ед., тенге: экспл. машин / з/п машинистов	Общая стоимость, тенге: Всего / з/п рабочих-строителей	Общая стоимость, тенге: экспл. машин / в т.ч. з/п машинистов	Накладные расходы, тенге / %	Затраты труда, чел-ч рабочих-строителей / машинистов: на единицу	Затраты труда, чел-ч рабочих-строителей / машинистов: всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Раздел 1 Земляные работы								
1	11-010101-0315	Грунты 3 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5 - 0,63) м3 т.ч. п.3.46: ктрр1=1,1; ктрм1=1,1; кэкс1=1,1;	8425,537	128,87	117,79	1085810	992472	253423	0.01606	135,31412
		м3 грунта		11,08	39,82	93338	335465	59,1	0,03487	293,79848
2	11-010205-0303	Грунты 3 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами т.ч. п.3.177: ктрр1=1,2; ктрм1=1,2; кэкс1=1,2; т.ч. п.3.179: ктрр2=1,2;	255,153	2647,29	–	675464	–	399200	3,5712	911,20239
		м3 грунта		2647,29	–	675465	–	59,1	–	–

3	11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство	20,67	2741,27	118,92	56662	2458	9839	1,02	21,0834
		м3 основания		736,67	29,8	15227	616	62,1	0,035	0,72345
4	11-010205-0503	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 3 (-20 см)	324	873,89	–	283140	–	167335	1,21	392,04
		м3 грунта		873,89	–	283139	–	59,1	–	–
5	21-010401-0101	Песок природный ГОСТ 8736-2014	258	1714,26		442279				
		м3								
6	11-010104-0403	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 3	1896,31	25,86	25,86	49048	49048	10350	–	–
		м3 грунта		–	9,23	–	17512	59,1	0,00942	17,86324

Раздел 2 Полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления

2.1 Полиэтиленовые трубопроводы

11	11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+140	3,985	295610,04	87980,18	1178006	350601	569100	247	984,295
		км трубопровода		200685,07	29283,56	799730	116695	62,1	38,24	152,3864
12	23-010502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	4024,85	3500,49		14088947				
		м								
15	11-250126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+140 ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	4,74	100501,9	82842,83	476379	392875	93108	17,4	82,476
		км трубопровода		15487,13	17976,37	73409	85208	58,7	17,21624	81,60498
17	11-250127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+140 ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	4,74	278208,86	222119,2	1318710	1052845	293809	68,8	326,112
		км трубопровода		55243,67	50352,53	261855	238671	58,7	48,4432	229,62077

19	11-250127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+140К=-1,000; ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4; *км трубопровода*	-4,74	138254,01	123781,43	-655324	-586724	-99559	15	-71,1
				12473,63	23308,23	-59125	-110481	58,7	20,0888	-95,22091
22	11-390201-0201	Швы сварные трубопроводов, толщина оболочки трубопровода до 30 мм, диаметр до 3,2 м. Контроль ультразвуковой в цехе укрупнительной сборки и на месте монтажа+применительно *м шва*	30	4223,67	118,3	126710	3549	75005	5,74	172,2
				4105,37	–	123161	–	60,9	0,06	1,8
23	13-100904-0101	Кабели волоконно-оптические. Прокладка в траншее ктрр1=0,3; ктрм1=0,3; кэкс1=0,3; кмат1=0,3; *км кабеля*	1,3169	17982,38	12375,28	23681	16297	4678	6,3	8,29647
				5607,11	2692,69	7384	3546	42,8	2,712	3,57143
24	29-000004-0001(	Детекционно-сигнальная лента "Осторожно!Газ" однопрутковая с медным проводом *м*	1316,9	160		210704				
	2.2 Установка ПЭ фитингов									
26	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка *шт.*	1	853	521	853	521	312	0,414	0,414
				332	171	332	171	62,1	0,226	0,226
28	29-000002-0034(	Отвод 90 град. ПЭ100 140 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот" *шт*	1	8422		8422				
	Всего прямые затраты					**19369491**				**2962**
										686

в том числе

- зарплата рабочих-строителей, тенге 2 273 915
- затраты на эксплуатацию машин, тенге 2 273 742
- в т.ч. зарплата машинистов, тенге 687 403

- материалы, изделия и конструкции, тенге	14 821 834
Накладные расходы I уровня, тенге	1 776 600
Итого с накладными расходами I уровня, тенге	21 146 091
Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге	803 551
Итого, тенге	21 949 642
Сметная прибыль (8 %), тенге	1 755 971
Всего	**23 705 613**

	Временные здания и сооружения (2,9 %)	687 463
	Затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (3,3 %)	804 972
	Итого в текущих ценах с 01.10.17 г	**25 198 048**
К=	0,84782705388	21 363 587
	Итого по акту в текущих ценах 2018 года, (Иинф = 1,0072)	**21 517 405**
	НДС (12 %)	2 582 089
	Всего по акту с учетом НДС	**24 099 493**
	Временные здания и сооружения в том числе	679 189

Подрядчик
Гл.инженер — Шудегов Д.В.

Тех.надзор Заказчика
ТОО"Инжиниринг-KZ" - эксперт — Васильева А.Е.

Заказчик

Заказчик: ГУ "Управление строительства, архитектуры и градостроительства акимата Костанайской области."
Подрядчик: ТОО "Газстрой-К"
Наименование объекта: "Строительство подводящего газопровода высокого давления к заводу по производству растительного масла ТОО "Промбаза-7" в с. Копыченка Федоровского района Костанайской области"
Договор № 235 от 26.03.2018 г., доп.№1 от 11.06.2018 г.

Акт №8
приемки выполненных работ за август 2018
(локальная смета 2-1-1)
Подземный газопровод высокого давления

Составлен в текущих ценах с 01.10.17 г

№ п/п в л/с	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат / Единица измерения	Кол-во	Стоимость ед., тенге: Всего / з/п рабочих-строителей	Стоимость ед., тенге: экспл. машин / з/п машинистов	Общая стоимость, тенге: Всего / з/п рабочих-строителей	Общая стоимость, тенге: экспл. машин / в т.ч. з/п машинистов	Накладные расходы, тенге / %	Затраты труда, чел-ч рабочих-строителей / машинистов: на единицу	Затраты труда: всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Раздел 1 Земляные работы								
1	11-010101-0315	Грунты 3 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5 - 0,63) м3 т.ч. п.3.46: ктрр1=1,1; ктрм1=1,1; кэкс1=1,1;	5210,26	128,87	117,79	671453	613734	156714	0,01606	83,67678
		м3 грунта		11,08	39,82	57719	207448	59,1	0,03487	181,68177
2	11-010205-0303	Грунты 3 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами т.ч. п.3.177: ктрр1=1,2; ктрм1=1,2; кэкс1=1,2; т.ч. п.3.179: ктрр2=1,2;	163,35	2647,29	–	432435	–	255570	3,5712	583,35552
		м3 грунта		2647,3	–	432436	–	59,1	–	–

3 11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство	300	2741,25	118,9	822376	35671	142791	1,02	306
	м3 основания		736,66	29,79	220999	8938	62,1	0,035	10,5
4 11-010205-0503	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 3 (+20 см)	1121,3	873,89	–	979893	–	579114	1,21	1356,773
	м3 грунта		873,89	–	979889	–	59,1	–	–
5 21-010401-0101	Песок природный ГОСТ 8736-2014	1121,3	1714,26		1922200				
	м3								
6 11-010104-0403	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 3	6564,15	25,87	25,87	169783	169783	35825	–	–
	м3 грунта		–	9,23	–	60618	59,1	0,00942	61,83429
7 11-010101-0315	Грунты 3 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5 - 0,63) м3 +рабочий и приемный котлован т.ч. п.3.46: ктрр1=1,1; ктрм1=1,1; кэкс1=1,1;	1125,81	128,87	117,79	145085	132613	33862	0,01606	18,08051
	м3 грунта		11,08	39,81	12472	44824	59,1	0,03487	39,25699
8 11-010104-0403	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 3	1125,81	25,86	25,86	29119	29119	6145	–	–
	м3 грунта		–	9,24	–	10397	59,1	0,00942	10,60513

Раздел 2 Полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления

2.1 Полиэтиленовые трубопроводы

11 11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+140	3,755	295609,85	87980,03	1110015	330365	536253	247	927,485
	км трубопровода		200684,95	29283,62	753572	109960	62,1	38,24	143,5912
12 23-010502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	3792,55	3500,49		13275783				

15	11-250126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+140 ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	5,76	100501,39	82842,53	578888	477173	113144	17,4	100,224
		км трубопровода		15486,98	17976,39	89205	103544	58,7	17,21624	99,16554
17	11-250127-0101	Испытание воздухсм от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+140 ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	5,76	278209,03	222119,44	1602484	1279408	357034	68,8	396,288
		км трубопровода		55243,58	50352,78	318203	290032	58,7	48,4432	279,03283
19	11-250127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+140К=-1,000; ктрр1=0,4; ктрм1=0,4; кэкс1=0,4; кмат1=0,4;	-5,76	138253,99	123781,25	-796343	-712980	-120982	15	-86,4
		км трубопровода		12473,61	23308,16	-71848	-134255	58,7	20,0888	-115,71149
21	11-390201-0201	Швы сварные трубопроводов, толщина оболочки трубопровода до 30 мм, диаметр до 3,2 м. Контроль ультразвуковой в цехе укрупнительной сборки и на месте монтажа+применительно	5,35	4223,74	118,32	22597	633	13376	5,74	30,709
		м шва		4105,42	–	21964	–	60,9	0,06	0,321
23	13-100904-0101	Кабели волоконно-оптические. Прокладка в траншее ктрр1=0,3; ктрм1=0,3; кэкс1=0,3; кмат1=0,3;	4,5585	17982,45	12375,12	81973	56412	16193	6,3	28,71855
		км кабеля		5607,33	2692,33	25561	12273	42,8	2,712	12,36265
24	29-000004-0001(г	Детекционно-сигнальная лента "Осторожно!Газ" однопрутковая с медным проводом	4558,5	160		729360				
		м								
	2.3 Устройство футляров на пересечении с а/дорогой и ж/дорогой									
34	11-250204-0102	Бестраншейная прокладка стальных кожухов способом горизонтального бурения, диаметр кожуха 400 мм+377+ под ж/д	12	47163,42	11676,25	565961	140115	72195	8,41	100,92
		м кожуха								

35 11-250204-0101	Бестраншейная прокладка стальных кожухов способом горизонтального бурения, диаметр кожуха 300 мм+273+ под а/дорогой		6913,25	3335,83	82959	40030	58,7	3,197	38,364
	м кожуха	141	37720,18	11676,25	5318546	1646351	848288	8,41	1185,81
39 11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+ 200х18,2		6913,27	3335,84	974771	470353	58,7	3,197	450,777
	км трубопровода	0,008	343500	110375	2748	883	1344	286	2,288
40 23-010502-0819			232375	38250	1859	306	62,1	49,89	0,39912
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 200х18,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 + футляр под а/дорогойК=1,010;	150,49	7164,41		1078172				
	м								
41 11-221401-0303	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр+200х18,2	141	1031,51	13,89	145443	1958	67092	0,898	126,618
	м трубы, уложенной в футляре		764,45	1,79	107787	252	62,1	0,0021	0,2961
42 11-221401-0302	Трубы стальные диаметром 150 мм. Протаскивание в футляр+140	149	973,03	13,52	144981	2015	70805	0,897	133,653
	м трубы, уложенной в футляре		763,6	1,62	113776	241	62,1	0,0019	0,2831
2.4 Материалы для устройства ПЭ футляров газопровода высокого давления									
48 21-100501-1201	Мастика герметизирующая бутилкаучуковая ГОСТ 25621-83	6,656	368,22		2451				
	кг								
49 21-110403-0108	Гибкая трубчатая изоляция из вспененного каучука температурой применения от -200 °С до +105 °С, коэффициентом теплопроводности 0,038 Вт/(м·К) при +20 °С, сопротивлением диффузии водяного пара больше или равно 7000, толщиной стенки 6 мм, диаметром 22 мм ГОСТ 16381-77+применительно	6,576	118,49		779				
	м								

Всего прямые затраты	**29036182**	**5294**
в том числе		**1213**
- зарплата рабочих-строителей, тенге	4 121 324	
- затраты на эксплуатацию машин, тенге	4 203 253	
- в т.ч. зарплата машинистов, тенге	1 224 961	
- материалы, изделия и конструкции, тенге	20 711 602	
Накладные расходы I уровня, тенге	3 184 763	
Итого с накладными расходами I уровня, тенге	32 220 945	
Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге	1 224 396	
Итого, тенге	33 445 341	
Сметная прибыль (8 %), тенге	2 675 627	
Всего	**36 120 968**	
Временные здания и сооружения (2,9 %)	1 047 508	
Затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (3,3 %)	1 226 560	
Итого в текущих ценах с 01.10.17 г	**38 395 036**	
К= 0,84782705388	32 552 350	
Итого по акту в текущих ценах 2018 года, (Иинф = 1,0072)	**32 786 727**	
НДС (12 %)	3 934 407	
Всего по акту с учетом НДС	**36 721 134**	
Временные здания и сооружения в том числе	1 034 901	

Подрядчик
Гл.инженер — Шудегов Д.В.

Тех.надзор Заказчика
ТОО"Инжиниринг-KZ" - эксперт — Васильева А.Е.

Заказчик