Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

ИИН/БИН

060140006161

Заказчик **Государственное учреждение Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Алтынсаринского района,Республика Казахстан, Костанайская область, Алтынсаринский район, с.Убаганское, ул. Ленина, дом № 4, тел.: +7 (711445) 3-41-29**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

050640011650

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия - Сервис",Республика Казахстан, Западно - Казахстанская область, г. Уральск, ул. Гагарина, дом № 2/2, к.офис 1, тел.: +7 (7112) 28-19-20**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Договор № 27 от 06.06.19 г, доп.согл. № 1 от 24.06.19 г, доп.согл. № 2 от 06.09.19 г

Номер документа	Дата составления
29	16.09.2019

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	"Строительство газораспределительных сетей в с.Силантьевка Алтынсаринского района Костанайской облас			усл	1	37 850 763,00	37 850 763,00	4 055 438,89
				Итого	1	x	37 850 763,00	4 055 438,89

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____

наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Молгалиева В.Б.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 16.09.2019

М.П.

ЗАКАЗЧИК:

ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Алтынсаринского района"
БИН 060140006161, ИИК KZ86070103KSN3902000 БИК KKMFKZ2A
РГУ "Комитет Казначейства МФ РК"

Утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 229
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан № 10795 от 24 апреля 2015 г.

ПОДРЯДЧИК: **ТОО "Алия-Сервис"**
БИН 050640011650, ИИК KZ379650000070545792 в АО "ForteBank" БИК IRTYKZKA

Наименование строительства и его адрес:: Строительно-монтажные работы по объекту "Строительство газораспределительных сетей в с.Силантьевка Алтынсаринского района Костанайской области"

Акт выполненных работ № 2 от 16.09.2019 г.

за сентябрь 2019 года

(предоставляется ежемесячно субподрядчиком генподрядчику, генподрядчиком застройщику и финансирующему банку)

Код заказчика	Код подрядчика	договор		источник		организационно-правовая	
		номер	дата	наименование	код	наименование	код
		27	06.06.2019				

(тенге)

Наименование пусковых комплексов, объектов	Стоимость выполнения работ и затрат в тенге									
	С начала года по отчетный месяц включительно с НДС	В отчетном месяце (за сентябрь) без НДС	Из гр.1							Всего к оплате
			Строительно - монтажные работы в текущих ценах	из них		Стоимость прочих затрат не входящих в СМР в текущих ценах	доп затраты		Налог на добавленную стоимость	
				в отчетном месяце	по монтажу оборудования		на приобретение материалов	другие доп. расходы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Строительно-монтажные работы по объекту "Строительство газораспределительных сетей в с.Силантьевка Алтынсаринского района Костанайской области"	**93 439 985,00**	**33 795 324,11**							**4 055 438,89**	**37 850 763,00**
Всего	93 439 985,00	33 795 324,11							4 055 438,89	37 850 763,00
В т. ч. аванс										11 355 228,90
Итого к оплате										**26 495 534,10**

ЗАКАЗЧИК:

Руководитель ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Алтынсаринского района" Картабаев Е.Б.

ПОДРЯДЧИК:

Директор ТОО "Алия-Сервис" Молгалиева В.Б.

Форма 2В

ЗАКАЗЧИК: ГУ " Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Алтынсаринского района"

ПОДРЯДЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия-Сервис"

Наименование стройки - Строительство газорапределительных сетей в с.Силантьевка Алтынсаринского района Костанайской области

Наименование объекта - Подготовительные работы.

Договор о государственных закупках работ № 27 2019-06-06 доп.соглашение от 2019-06-24

А К Т № 6

приемки выполненных работ

за сентябрь 2019 года

на: 1-1-2 Снятие и восстановление почвенно-плодородного слоя

Составлена в текущих ценах на с 01.04.17 г.

№№ п/п	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 / в т.ч. 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
1	11-010104-0201	Грунты 1 группы. Разработка бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с) при перемещении грунта до 10 м + снятие ППС	4103,2	34,6	34,6	141990	141990	24366	–	–
		м3 грунта		–	10,05	–	41229	59,1	0,0088	36,10816
2	11-010104-0201	Грунты 1 группы. Разработка бульдозерами мощностью 96 кВт (130 л с) при перемещении грунта до 10 м +возврат ППС	3485,6	34,6	34,6	120618	120618	20699	–	–
		м3 грунта		–	10,05	–	35023	59,1	0,0088	30,67328
		Итого прямые затраты по акту				**262607**				**–**
										67

		в том числе								
		- затраты на эксплуатацию машин, тенге				262 607				
		- в т.ч. зарплата машинистов, тенге				76 253				
		Накладные расходы I уровня, тенге				45 065				
		Итого с накладными расходами I уровня, тенге				307 673				
		Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге				11 692				
		Итого, тенге				319 364				
		Сметная прибыль (8 %), тенге				25 549				
		Итого по акту на подряд, тенге				**344 913**				
		Временные здания и сооружения 1,3%				**4 484**				
		ИТОГО				**349 397**				
		Зимнее удорожание работ 3,3%				**11 530**				
		ИТОГО				**360 927**				
		Итого с коэффициентом понижения К=0,9537041				**344 218**				
		НДС-12%				**41 306**				
		ИТОГО ВЫПОЛНЕНО ПО АКТУ				**385 524**				

Сдал:
Подрядчик:
Товарищество с ограниченной ответственностью
"Алия - Сервис"
БИН 050640011650
Директор _____ **Молгалиева В.Б.**

Эксперт технического надзора ТОО «Архстройэксперт»
_____ **Мурзабеков Ж.С.**
БИН 180340028124
№ аттестата KZ91VJE00016213 от 28.03.2016 г.

Принял:
Заказчик:
ГУ "Отдел строительства, архитектуры
и градостроительства акимата Алтынсаринского района"
БИН 060140006161
Руководитель _____ **Картабаев Е.Б.**

ГИП ТОО «Межрайгаз+»
_____ **Кинерейш А.И.**
БИН/ИИН 060540006611
Приказ № 12 от «10» июня 2019 года

Форма 2В

ЗАКАЗЧИК: ГУ " Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Алтынсаринского района"

ПОДРЯДЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия-Сервис"

Наименование стройки - Строительство газорапределительных сетей в с.Силантьевка Алтынсаринского района Костанайской области

Наименование объекта - Наружные газопроводы низкого давления

Договор о государственных закупках работ № 27 2019-06-06 доп.соглашение от 2019-06-24

А К Т № 7

приемки выполненных работ

за сентябрь 2019 года

на: 2-1-1 Наружные газопроводы низкого давления

Составлена в текущих ценах на с 01.04.17 г.

№№ п/п	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 / в т.ч. 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	11-010101-0313	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5 - 0,63) м3	11487,89	73,17	66,89	840566	768376	196158	0,00911	104,6546779
		м3 грунта		6,28	22,61	72190	259719	59,1	0,0198	227,460222
2	11-010205-0301	Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами т.ч. п.3.179: ktpp1=1,2;	347,08	1049,67	–	364319	–	215312	1,416	491,46528
		м3 грунта		1049,67	–	364318	–	59,1	–	–
3	11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство	98,5	2257,12	118,9	222326	11712	46883	1,02	100,47
		м3 основания		736,66	29,8	72561	2935	62,1	0,035	3,4475

4	11-010205-0501	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 1+20 см	1285,6	596,4	–	766732	–	453139,66	0,885	1137,756
		м3 грунта								
				596,4	–	766734	–	59,1	–	–
5	11-010104-0401	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1	8385,64	18,97	18,97	159103	159103	33572	–	–
		м3 грунта								
				–	6,77	–	56805	59,1	0,00691	57,9447724
		Итого прямые затраты по разделу 1				**2353047**				**1834**
										289
		в том числе								
		- зарплата рабочих-строителей, тенге				1 275 803				
		- затраты на эксплуатацию машин, тенге				939 191				
		- в т.ч. зарплата машинистов, тенге				319 459				
		- материалы, изделия и конструкции, тенге				138 052				
		Накладные расходы I уровня, тенге				945 065				
		Итого с накладными расходами I уровня, тенге				3 298 111				
		Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге				125 328				
		Итого, тенге				3 423 439				
		Сметная прибыль (8 %), тенге				273 875				
		Итого по разделу на подряд, тенге				**3 697 315**				
	Раздел 2 Полиэтиленовый подземный газопровод низкого давления									
	2.1 Трубопроводы									
6	11-220501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка+63	1,3802	196890,93	48558,68	271749	67021	139842	179	247,0558
		км трубопровода								
				147143,28	16012,92	203087	22101	62,1	21,05	29,05321
7	23-010502-0810	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	1502,972	765		1149774				
		м								
8	11-220501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка+75	1,4623	196890,75	48558,71	287913	71007	148160	179	261,7517
		км трубопровода								

				147143,3	16013,04	215168	23416	62,1	21,05	30,78142
9	23-010502-0811	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 75x6,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	1527,788	1004,08		1534021				
		м								
10	11-220501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка+90	0,6465	223962,88	61825,21	144792	39970	72251	194	125,421
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				159474,09	20488,79	103100	13246	62,1	26,83	17,3456
11	23-010502-0812	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 90x8,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	673,165	1452,51		977779				
		м								
12	11-220501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка+110	0,198	223960,97	61823,42	44344	12241	22128	194	38,412
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				159473,98	20488,85	31576	4057	62,1	26,83	5,31234
13	23-010502-0813	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	201,72	2030,88		409669				
		м								
16	11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+140	0,0995	295605,84	87977,06	29413	8754	14210	247	24,5765
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				200684,05	29282,59	19968	2914	62,1	38,24	3,80488
17	23-010502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	103,42	3500,49		362021				
		м								
18	11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+160	0,1655	295608,97	87979,52	48923	14561	23635	247	40,8785
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				200684,54	29283,28	33213	4846	62,1	38,24	6,32872
19	23-010502-0817	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160x14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	175,635	4596,5		807306				
		м								
20	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+180	0,39	358789,71	115119,12	139928	44896	65528	286	111,54
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				232372,06	38191,18	90625	14895	62,1	49,89	19,4571

21	23-010502-0818	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 180x16,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	421,27	5809,97		2447566				
		м								
22	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+200	0,002	358500	115000	717	230	337	286	0,572
		км трубопровода								
				232500	38500	465	77	62,1	49,89	0,09978
23	23-010502-0819	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 200x18,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	2,02	7164,41		14472				
		м								
24	11-220501-0107	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 250 мм. Укладка	0,209	387354,54	129279,7	80957	27019,4573	36841	296	61,864
		км трубопровода								
				240496,73	43353,6	50264	9061	62,1	56,49	11,80641
25	23-010502-0821	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 250x22,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	218,46	11172,54		2440753				
		м								
28	11-220501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка+футляр под/автодорогой и на пересечении с водопроводом (для трубы д.63 и д.75)	0,3045	223961,59	61824,42	68196	18826	34029	194	59,073
		км трубопровода								
				159473,25	20485,6	48560	6238	62,1	26,83	8,16974
29	23-010502-0813	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	307,545	2030,88		624587				
		м								
30	11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка + на пересечении с водопроводом для д.90	0,02	295550	87900	5911	1758	2856	247	4,94
		км трубопровода								
				200700	29250	4014	585	62,1	38,24	0,7648
31	23-010502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	20,2	3500,49		70710				
		м								

32	11-220501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+ футляр на пересечении с водопроводом для д.110	0,004	295500	88000	1182	352	571	247	0,988
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				200750	29250	803	117	62,1	38,24	0,15296
33	23-010502-0817	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	4,04	4596,5		18570				
		м								
34	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+180 футляр на пересечении с водопроводом для д.125	0,008	358625	115000	2869	920	1344	286	2,288
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				232375	38250	1859	306	62,1	49,89	0,39912
35	23-010502-0818	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 180х16,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	8,08	5809,97		46945				
		м								
36	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+ футляр на пересечении с водопроводом для д.140	0,0085	358720	115040	3049,12	977,84	1428	286	2,431
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				232400	38160	1975,4	324,36	62,1	49,89	0,424065
37	23-010502-0819	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 200х18,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	8,585	7164,41		61506				
		м								
38	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+225 футляр под а/дорогой и на пересечении с водопроводом для д.160	0,03	358810,34	115120,69	10764	3454	5041	286	8,58
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				232379,31	38206,9	6971	1146	62,1	49,89	1,4967
39	23-010502-0820	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 225х20,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	30,3	9077,6		275051				
		м								
40	11-220501-0107	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 250 мм. Укладка+ футляр под а/дорогой и на пересечении с водопроводом для д.180	0,0195	387341,77	129265,82	7553	2521	3438	296	5,772

		км трубопровода								
				240506,33	43367,09	4690	846	62,1	56,49	1,10156
41	23-010502-0821	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 250x22,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	19,695	11172,54		220043				
		м								
42	11-220501-0108	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 300 мм. Укладка+ футляр под а/дорогой и на пересечении с водопроводом для д.180 и д.250	0,014	418179,78	144539,33	5855	2024	2586	306	4,284
		км трубопровода								
				248629,21	48764,04	3481	683	62,1	63,4	0,8876
43	23-010502-0823	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 315x28,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011К=1,010;	14,145	17736,32		250880				
		м								
46	11-221401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+63 ктрр1=0,63; ктрм1=0,63; кэкс1=0,63; кмат1=0,63;	311	621,03	8,3	193141	2580	87596	0,53172	165,36492
		м трубы, уложенной в футляре								
				452,64	0,91	140772	284	62,1	0,00107	0,33277
47	11-221401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+75 ктрр1=0,75; ктрм1=0,75; кэкс1=0,75; кмат1=0,75;	66,5	739,32	9,88	49165	657	22298	0,633	42,0945
		м трубы, уложенной в футляре								
				538,86	1,08	35834	72	62,1	0,00128	0,08512
48	11-221401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+90 ктрр1=0,96; ктрм1=0,93; кэкс1=0,93; кмат1=0,93;	20	938,35	12,25	18767	245	8583	0,81024	16,2048
		м трубы, уложенной в футляре								
				689,75	1,35	13795	27	62,1	0,00158	0,0316
49	11-221401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+110	4	985,75	13	3943	52	1788	0,844	3,376
		м трубы, уложенной в футляре								
				718,5	1,5	2874	6	62,1	0,0017	0,0068
50	11-221401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+125	8	985,75	13,13	7886	105	3577	0,844	6,752
		м трубы, уложенной в футляре								
				718,5	1,5	5748	12	62,1	0,0017	0,0136
51	11-221401-0302	Трубы стальные диаметром 150 мм. Протаскивание в футляр+140	12,5	1105,04	13,6	13813	170	5940	0,897	11,2125

		м трубы, уложенной в футляре		—	—	—	—	—	—	—
				763,6	1,6	9545	20	62,1	0,0019	0,02375
52	11-221401-0302	Трубы стальные диаметром 150 мм. Протаскивание в футляр+160	58	1105,02	13,53	64091	785	27562	0,897	52,026
		м трубы, уложенной в футляре		—	—	—	—	—	—	—
				763,6	1,62	44289	94	62,1	0,0019	0,1102
53	11-221401-0303	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр+180 ктрр1=0,9; ктрм1=0,9; кэкс1=0,9; кмат1=0,9;	47	1068,06	12,49	50199	587	20128	0,8082	37,9854
		м трубы, уложенной в футляре		—	—	—	—	—	—	—
				688	1,62	32336	76	62,1	0,00189	0,08883
54	11-221401-0304	Трубы стальные диаметром 250 мм. Протаскивание в футляр+250	37	1392,3	17,86	51515	661	17794	0,907	33,559
		м трубы, уложенной в футляре		—	—	—	—	—	—	—
				772,11	2,3	28568	85	62,1	0,0027	0,0999
56	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+110 ктрр1=0,135; ктрм1=0,135; кэкс1=0,135; кмат1=0,135;	4	867,25	12	3469	48	2139	1,07865	4,3146
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				855,25	5,75	3421	23	62,1	0,00675	0,027
57	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+225 ктрр1=0,281; ктрм1=0,281; кэкс1=0,281; кмат1=0,281;	2	1805	25	3610	50	2226	2,24519	4,49038
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				1780	12	3560	24	62,1	0,01405	0,0281
58	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+250	1	6424	90	6424	90	3960	7,99	7,99
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				6334	43	6334	43	62,1	0,05	0,05
96	13-100904-0101	Кабели волоконно-оптические. Прокладка в траншее ктрр1=0,3; ктрм1=0,3; кэкс1=0,3; кмат1=0,3;	3,812	17982,62	12375,24	68550	47174	13541	6,3	24,0156
		км кабеля		—	—	—	—	—	—	—
				5607,38	2692,18	21375	10263	42,8	2,712	10,33814
97	29-000004-0001(пл)	Детекционно-сигнальная лента "Осторожно!Газ" однопрутковая с медным проводом	3812	18		68616				
		м								
	2.2 Полиэтиленовые фитинги									

100	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	607	853,47	521,05	518059	316276	189663	0,414	251,298
		шт.		332,43	170,73	201783	103633	62,1	0,226	137,182
101	29-000002-0007(пл)с	Отвод 30 град. ПЭ100 140 SDR11 ГАЗ закругленный цельнотянутый	2	8088		16176				
		шт								
102	29-000002-0019(пл)с	Отвод 45 град. ПЭ100 63 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	3	2004		6012				
		шт								
103	29-000002-0019(пл)с	Отвод 45 град. ПЭ100 110 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	2	1339		2678				
		шт								
104	29-000002-0027(пл)с	Отвод 45 град. ПЭ100 160 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	2	4018		8036				
		шт								
105	29-000002-0025(пл)с	Отвод 45 град. ПЭ100 250 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	8	14286		114288				
		шт								
106	29-000002-0029(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 63 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	82	8088		663216				
		шт								
107	29-000002-0030(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 75 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	28	2659		74452				
		шт								
108	29-000002-0031(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 90 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	11	3061		33671				
		шт								
109	29-000002-0032(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 110 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	11	1339		14729				
		шт								
110	29-000002-0033(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 125 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	5	1964		9820				
		шт								
111	29-000002-0034(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 140 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	3	3214		9642				
		шт								
112	29-000002-0035(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 160 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	13	4018		52234				
		шт								

113	29-000002-0036(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 180 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	16	6250		100000				
		шт								
114	29-000002-0039(пл)с	Отвод 90 град. ПЭ100 250 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	15	14286		214290				
		шт								
116	29-000002-0043(пл)с	Переход ПЭ100 75х63 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	13	1632		21216				
		шт								
117	29-000002-0044(пл)с	Переход ПЭ100 90х63 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	4	2018		8072				
		шт								
118	29-000002-0045(пл)с	Переход ПЭ100 90х75 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	5	2263		11315				
		шт								
119	29-000002-0046(пл)с	Переход ПЭ100 110х63 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	1300		1300				
		шт								
120	29-000002-0047(пл)с	Переход ПЭ100 110х75 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	3018		3018				
		шт								
121	29-000002-0048(пл)с	Переход ПЭ100 110х90 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	3018		3018				
		шт								
122	29-000002-0049(пл)с	Переход ПЭ100 125х90 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	3636		3636				
		шт								
123	29-000002-0071(пл)с	Переход ПЭ100 140х125 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	6696		6696				
		шт								
124	29-000002-0052(пл)с	Переход ПЭ100 160х75SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	7589		7589				
		шт								
125	29-000002-0053(пл)с	Переход ПЭ100 160х110 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	4415		4415				
		шт								
126	29-000001-0055(пл)с	Переход ПЭ100 160х140 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	4621		4621				
		шт								
127	29-000002-0072(пл)с	Переход ПЭ100 180-110 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	4826		4826				

		шт								
129	29-000002-0060(пл)с	Переход ПЭ100 200х180 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	2	9754		19508				
		шт								
130	29-000002-0075(пл)с	Переход ПЭ100 250х160 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	1	14375		14375				
		шт								
133	29-000002-0094(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 63х63	32	6755		216160				
		шт								
134	29-000002-0095(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 75х63	33	6695		220935				
		шт								
135	29-000002-0096(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 90х63	13	8422		109486				
		шт								
136	29-000002-0096(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 90х75	1	10714		10714				
		шт								
137	29-000002-0097(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 110х63	12	8947		107364				
		шт								
138	29-000002-0099(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 125х63	8	9473		75784				
		шт								
139	29-000002-0100(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 140х63	11	9999		109989				
		шт								
140	29-000002-0101(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 160х63	25	10530		263250				
		шт								
141	29-000002-0125(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 160х75	2	16071		32142				
		шт								
142	29-000002-0103(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 180х63	18	14286		257148				
		шт								
143	29-000002-0105(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 180х75	1	16518		16518				
		шт								
144	29-000002-0107(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 180х90	1	17411		17411				
		шт								
145	29-000002-0127(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 180х125	1	22321		22321				
		шт								
146	29-000002-0111(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 250х63	24	14286		342864				
		шт								
147	29-000002-0115(пл)с	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 250х180	1	34821		34821				
		шт								
151	29-000002-0133(пл)с	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 63/Ст57	176	1706		300256				

		шт								
152	29-000002-0134(пл)с	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 75/Ст76	3	4182		12546				
		шт								
153	29-000002-0135(пл)с	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 90/Ст89	3	4572		13716				
		шт								
154	29-000002-0136(пл)с	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 110/Ст108	1	5203		5203				
		шт								
155	29-000002-0136(пл)с	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 140/Ст133	1	14653		14653				
		шт								
156	29-000002-0138(пл)с	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 160/Ст159	5	17385		86925				
		шт								
158	11-220801-0202	Фасонные части полиэтиленовые: тройники. Установка	5	1257,8	767,2	6289	3836	2305	0,611	3,055
		шт.								
				490,6	251,6	2453	1258	62,1	0,333	1,665
159	29-000002-0078(пл)с	Тройник литой ПЭ100 63 SDR11 ГАЗ равносторонний	1	1911		1911				
		шт								
160	29-000002-0079(пл)с	Тройник литой ПЭ100 90 SDR11 ГАЗ равносторонний	1	4502		4502				
		шт								
161	29-000002-0086(пл)с	Тройник литой ПЭ100 110 SDR11 ГАЗ равносторонний	1	2978		2978				
		шт								
162	29-000002-0087(пл)с	Тройник литой ПЭ100 125 SDR11 ГАЗ равносторонний	1	2978		2978				
		шт								
163	29-000002-0093(пл)с	Тройник литой ПЭ100 250 SDR11 ГАЗ	1	25670		25670				
		шт								
	2.4 Безколодезная установка задвижек									
179	11-220901-0101	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 50 мм. Установка	3	872	18	2616	54	1300	0,88	2,64
		задвижка или клапан								
				689,25	8,5	2067,75	25,5	62,1	0,01	0,03

180	11-220901-0103	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 100 мм. Установка	1	1462	54	1462	54	697	1,4	1,4
		задвижка или клапан		—	—	—	—	—	—	—
				1097	26	1097	26	62,1	0,03	0,03
181	11-220901-0102	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 80 мм. Установка	3	1430,67	53,67	4292	161	2033	1,36	4,08
		задвижка или клапан		—	—	—	—	—	—	—
				1065,33	25,67	3196	77	62,1	0,03	0,09
182	11-220901-0104	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 125 мм. Установка	1	1881	90	1881	90	941	1,88	1,88
		задвижка или клапан		—	—	—	—	—	—	—
				1473	43	1473	43	62,1	0,05	0,05
184	11-220901-0106	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 200 мм. Установка	1	4168	1154	4168	1154	1769	3,04	3,04
		задвижка или клапан		—	—	—	—	—	—	—
				2470	379	2470	379	62,1	0,36	0,36
186	23-040102-2104	Задвижки с полиэтиленовыми патрубками с обрезиненным клином PE 100 для газа среднего давления, корпус из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом, без штурвала, Т от -20 °С до +60 °С, PN 16, DN 50, наружным диаметром 63 мм, типа AVK ГОСТ 5762-2002	1	98501,13		98501				
		шт.								
187	23-040102-2105	Задвижки с полиэтиленовыми патрубками с обрезиненным клином PE 100 для газа среднего давления, корпус из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом, без штурвала, Т от -20 °С до +60 °С, PN 16, DN 65, наружным диаметром 75 мм, типа AVK ГОСТ 5762-2002	2	129565,86		259132				
		шт.								
188	23-040102-2106	Задвижки с полиэтиленовыми патрубками с обрезиненным клином PE 100 для газа среднего давления, корпус из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом, без штурвала, Т от -20 °С до +60 °С, PN 16, DN 80, наружным диаметром 90 мм, типа Chevron ГОСТ 5762-2002	3	65110,59		195332				
		шт.								

189	23-040102-2107	Задвижки с полиэтиленовыми патрубками с обрезиненным клином PE 100 для газа среднего давления, корпус из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом, без штурвала, Т от -20 °С до +60 °С, PN 16, DN 100, наружным диаметром 110 мм, типа Chevron ГОСТ 5762-2002	1	73627,46		73627				
		шт.								
190	23-040102-1206	Задвижки фланцевые с обрезиненным клином для газа среднего давления, корпус из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом, без штурвала, Т от -20 °С до +60 °С, PN 10, DN 125, типа AVK ГОСТ 5762-2002	1	146100,96		146101				
		шт.								
192	23-040102-2110	Задвижки с полиэтиленовыми патрубками с обрезиненным клином PE 100 для газа среднего давления, корпус из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом, без штурвала, Т от -20 °С до +60 °С, PN 16, DN 200, наружным диаметром 200 мм, типа Chevron ГОСТ 5762-2002	1	288187,97		288188				
		шт.								
	2.5 Защитный короб на пересечении подземного газопровода с кабелем связи L=4 м (34 шт)									
206	11-090501-0202	Части опорные каркасов (колонны, подкрановые балки) одноэтажных производственных зданий. Электродуговая сварка при монтаже+ применительно	0,8364	2149,09	477,64	1797	399	714	1,34	1,12078
		т		1400,65	0,6	1171	1	60,9	0,001	0,00084
207	21-050204-0206	Швеллер горячекатаный с параллельными гранями полок № 14П из углеродистой стали обыкновенного качества ГОСТ 19281-89 (ГОСТ 8240-97)+ применительно	0,8364	167304,78		139934				
		т								
208	41-310103-0301	Рельсы, балки швеллеры. Погрузка	0,8364	329		275				
		т								
209	41-310103-0302	Рельсы, балки швеллеры. Разгрузка	0,8364	329		275				
		т								

		Итого прямые затраты по разделу 2				**18951981**				**1678**
										288
		в том числе								
		- зарплата рабочих-строителей, тенге				1 383 981				
		- затраты на эксплуатацию машин, тенге				691 760				
		- в т.ч. зарплата машинистов, тенге				221 327				
		- материалы, изделия и конструкции, тенге				16 875 908				
		- перевозка грузов, тенге				333				
		Накладные расходы I уровня, тенге				990 776				
		Итого с накладными расходами I уровня, тенге				19 942 758				
		Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге				757 825				
		Итого, тенге				20 700 582				
		Сметная прибыль (8 %), тенге				1 656 047				
		Итого по разделу на подряд, тенге				**22 356 629**				
	Раздел 3 Стальной подземный газопровод									
216	11-220301-0201	Трубы водопроводные стальные, диаметр 50 мм. Укладка с пневматическим испытанием	0,6948	456094,42	139258,53	316894	96757	158371	336	233,4528
		км трубопровода								
				307816,5	59233,64	213871	41156	62,1	67,82	47,12134
217	23-010201-0145	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	823,812	876,51		722079				
		м								
218	11-220301-0202	Трубы водопроводные стальные, диаметр 75 мм. Укладка с пневматическим испытанием	0,0084	468690,48	149047,62	3937	1252	1940	337	2,8308
		км трубопровода								
				308690,48	63214,29	2593	531	62,1	72,41	0,60824
219	23-010201-0160	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 76 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	10,04	1233,18		12381				
		м								
220	11-220301-0203	Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с пневматическим испытанием	0,0136	499191,18	163676,47	6789	2226	3306	352	4,7872

		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				322500	68970,59	4386	938	62,1	78,46	1,06706
221	23-010201-0170	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	16,064	1391,23		22349				
		м								
222	11-220301-0203	Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с пневматическим испытанием	0,0049	499183,67	163673,47	2446	802	1192	352	1,7248
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				322448,98	69183,67	1580	339	62,1	78,46	0,38445
223	23-010201-0186	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	6,526	1929,8		12594				
		м								
224	11-220301-0205	Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с пневматическим испытанием	0,0218	686284,4	243165,14	14961	5301	6792	442	9,6356
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				404908,26	96788,99	8827	2110	62,1	106,49	2,32148
225	23-010201-0219	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,5 мм ГОСТ 10705-80	25	3225,72		80643				
		м								
226	11-220301-0207	Трубы водопроводные стальные, диаметр 250 мм. Укладка с пневматическим испытанием	0,0189	997195,77	447777,78	18847	8463	7820	544	10,2816
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				498359,79	167936,51	9419	3174	62,1	181,41	3,42865
227	23-010201-0237	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 273 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	20,582	6860,25		141198				
		м								
228	11-220301-0103	Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с гидравлическим испытанием+футляры на выходе из земли +89+100+133	0,2072	326568,53	66192,08	67665	13715	35148	270	55,944
		км трубопровода		—	—	—	—	—	—	—
				247350,39	25810,81	51251	5348	62,1	27,65	5,72908

229	23-010201-0170	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	204,0128	1391,23		283829				
		м								
230	23-010201-0186	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	1,6064	1929,8		3100				
		м								
231	23-010201-0209	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 133 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	2,4096	2400,68		5785				
		м								
232	11-220301-0105	Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с гидравлическим испытанием+футляры на выходе из земли 159	0,0016	507500	138750	812	222	378	360	0,576
		км трубопровода								
				330000	50000	528	80	62,1	51,53	0,08245
233	23-010201-0218	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	1,6064	2725,47		4378				
		м								
234	11-220301-0106	Трубы водопроводные стальные, диаметр 200 мм. Укладка с гидравлическим испытанием +футляр на выходе из земли	0,0032	700000	303125	2240	970	891	376	1,2032
		км трубопровода								
				344375	104062,5	1102	333	62,1	107,34	0,34349
235	23-010201-0231	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80К=1,004;	3,2128	5037,65		16185				
		м								
238	11-221401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+57+76+89+100	208,8	985,76	13,17	205827	2749	93349	0,844	176,2272
		м трубы, уложенной в футляре								
				718,48	1,45	150019	302	62,1	0,0017	0,35496
239	11-221401-0302	Трубы стальные диаметром 150 мм. Протаскивание в футляр	3,2	1105	13,44	3536	43	1521	0,897	2,8704
		м трубы, уложенной в футляре								
				763,75	1,56	2444	5	62,1	0,0019	0,00608

240	11-221401-0304	Трубы стальные диаметром 250 мм. Протаскивание в футляр+273	2,4	1392,5	17,92	3342	43	1154	0,907	2,1768
		м трубы, уложенной в футляре		—	—	—	—	—	—	—
				772,08	2,5	1853	6	62,1	0,0027	0,00648
241	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+89 ктрр1=0,1; ктрм1=0,1; кэкс1=0,1; кмат1=0,1;	254	2278,69	228,83	578788	58122	100586	0,799	202,946
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				633,44	4,26	160894	1081	62,1	0,005	1,27
242	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+108 ктрр1=0,125; ктрм1=0,125; кэкс1=0,125; кмат1=0,125;	2	2848,5	286	5697	572	990	0,99875	1,9975
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				792	5,5	1584	11	62,1	0,00625	0,0125
243	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+133 ктрр1=0,156; ктрм1=0,156; кэкс1=0,156; кмат1=0,156;	3	3554,67	357	10664	1071	1853	1,24644	3,73932
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				988	6,67	2964	20	62,1	0,0078	0,0234
244	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+159 ктрр1=0,187; ктрм1=0,187; кэкс1=0,187; кмат1=0,187;	2	4261,5	428	8523	856	1481	1,49413	2,98826
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				1184,5	8	2369	16	62,1	0,00935	0,0187
246	11-221401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+219 ктрр1=0,25; ктрм1=0,25; кэкс1=0,25; кмат1=0,25;	4	5696,75	572,25	22787	2289	3960	1,9975	7,99
		футляр		—	—	—	—	—	—	—
				1583,5	10,75	6334	43	62,1	0,0125	0,05
247	11-220801-0105	Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка+ штуцер с колпаком	0,1072	940876,87	292565,3	100862	31363	26543	312,7	33,52144
		т фасонных частей		—	—	—	—	—	—	—
				306548,51	92164,18	32862	9880	62,1	94,3	10,10896
248	11-220801-0105	Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка	0,2515	616854,87	292560,64	155139	73579	62271	312,7	78,64405
		т фасонных частей		—	—	—	—	—	—	—
				306548,71	92163,02	77097	23179	62,1	94,3	23,71645

249	23-020101-0153	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 3,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	255	294,58		75118				
		шт.								
250	23-020101-0175	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 89 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	4	795,27		3181				
		шт.								
251	23-020101-0202	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 108 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	1	1264,12		1264				
		шт.								
252	23-020101-0222	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 133 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	1	1924,46		1924				
		шт.								
253	23-020101-0233	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 159 мм, толщиной стенки 4,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	7	3137,43		21962				
		шт.								
254	23-020101-0268	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 273 мм, толщиной стенки 6 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	3	13965,37		41896				
		шт.								
255	11-221201-0101	Фланцы к стальным трубопроводам диаметром 50 мм. Приварка Ст50с+Ст65с	160	366	32,27	58560	5163	31170	0,32	51,2
		фланец								
				313,71	–	50193	–	62,1	–	–

260	29-000001-0001(пл)с	Соединение изолирующее полнопроходное приварное СИ50с	160	15657		2505120				
		шт								
267	11-220601-1001	Трубопроводы стальные диаметром 50 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент	0,898	145722,89	101,66	130859	91	81221	173	155,354
		км трубопровода								
				145621,23	25,6	130768	23	62,1	0,03	0,02694
268	11-220601-1002	Трубопроводы стальные диаметром 75 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент	0,01	161000	200	1610	2	999	191	1,91
		км трубопровода								
				160800	–	1608	–	62,1	0,05	0,0005
269	11-220601-1003	Трубопроводы стальные диаметром 100 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент+футляры +89+108+133	0,2297	165185,02	204,61	37943	47	23541	196	45,0212
		км трубопровода								
				164980,41	52,24	37896	12	62,1	0,06	0,01378
270	11-220601-1005	Трубопроводы стальные диаметром 150 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент+футляр	0,0266	156729,32	107781,95	4169	2867	1326	55	1,463
		км трубопровода								
				48947,37	31353,38	1302	834	62,1	27,48	0,73097
271	11-220601-1008	Трубопроводы стальные диаметром 300 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент+325 футляр	0,0024	472083,33	400833,33	1133	962	325	82,7	0,19848
		км трубопровода								
				71250	146666,67	171	352	62,1	140,46	0,3371
272	11-220601-1007	Трубопроводы стальные диаметром 250 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент+273	0,0205	397512,2	333609,76	8149	6839	2349	71,8	1,4719
		км трубопровода								
				63902,44	120585,37	1310	2472	62,1	114,94	2,35627

	11-220601-1006	Трубопроводы стальные диаметром 200 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент+ футляры	0,0032	386250	329375	1236	1054	350	64	0,2048
		км трубопровода								
				56875	119375	182	382	62,1	113,79	0,36413
274	29-000004-0001(пл)с	Полимерная липкая лента "Плилен 40-ЛИ-63"	201,84	893		180243				
		кг								
275	29-000004-0003(пл)с	Полимерная обертка "Плилен 40-ОБ-63"	98,1	893		87603				
		кг								
276	29-000004-0043(пл)с	Праймер НК-50	27,2	430		11696				
		кг								
		Итого прямые затраты по разделу 3				**6007943**				**1090**
		в том числе								**100**
		- зарплата рабочих-строителей, тенге				955 406				
		- затраты на эксплуатацию машин, тенге				317 421				
		- в т.ч. зарплата машинистов, тенге				92 627				
		- материалы, изделия и конструкции, тенге				4 735 116				
		Накладные расходы I уровня, тенге				650 829				
		Итого с накладными расходами I уровня, тенге				6 658 772				
		Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге				253 033				
		Итого, тенге				6 911 805				
		Сметная прибыль (8 %), тенге				552 944				
		Итого по разделу на подряд, тенге				**7 464 750**				
		Итого прямые затраты по акту				**27312971**				**4603**
		в том числе								**677**
		- зарплата рабочих-строителей, тенге				3 615 191				
		- затраты на эксплуатацию машин, тенге				1 948 371				
		- в т.ч. зарплата машинистов, тенге				633 413				
		- материалы, изделия и конструкции, тенге				21 749 076				

		- перевозка грузов, тенге				333				
		Накладные расходы I уровня, тенге				2 586 670				
		Итого с накладными расходами I уровня, тенге				29 899 641				
		Накладные расходы II уровня (3,8 %), тенге				1 136 186				
		Итого, тенге				31 035 827				
		Сметная прибыль (8 %), тенге				2 482 866				
		Итого по акту на подряд, тенге				**33 518 694**				
		Временные здания и сооружения 1,3%				**435 743**				
		ИТОГО				**33 954 437**				
		Зимнее удорожание работ 3,3%				**1 120 496**				
		ИТОГО				**35 074 933**				
		Итого с коэффициентом понижения К=0,9537041				**33 451 106**				
		НДС-12%				**4 014 133**				
		ИТОГО ВЫПОЛНЕНО ПО АКТУ				**37 465 239**				

Сдал:
Подрядчик:
Товарищество с ограниченной ответственностью
"Алия - Сервис"
БИН 050640011650
Директор _____ **Молгалиева В.Б.**

Эксперт технического надзора ТОО «Архстройэксперт»
_____ **Мурзабеков Ж.С.**
БИН 180340028124
№ аттестата KZ91VJE00016213 от 28.03.2016 г.

Принял:
Заказчик:
ГУ "Отдел строительства, архитектуры
и градостроительства акимата Алтынсаринского района"
БИН 060140006161
Руководитель _____ **Картабаев Е.Б.**

ГИП ТОО «Межрайгаз +»
_____ **Кинерейш А.И.**
БИН/ИИН 060540006611
Приказ № 12 от «10» июня 2019 года