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

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак",Республика Казахстан, г. Астана, р-он Есиль, ул.36,дом 11** | **020440001144**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "АБТМ",г.Актау, 3 мкр, дом 29, кв.1, тел.: 52-68-38** | **980240000762**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Контрактное соглашение №1460-2/830-16 R от 03.11.2016 г.

Номер документа	Дата составления
00000000012	23.12.2016

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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай Утес,Шебир,Акшимирау,Кызан,Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)			работа	1	487 275 011,90	487 275 011,90
				Итого	1	x	487 275 011,90

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) _____ / _____ / _____ Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____

должность *подпись* *расшифровка подписи* *должность* *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 23.12.2016

М.П.

Заказчик : АО "КазТрансГаз Аймак"
Подрядчик: ТОО "АБТМ"
Наименование: Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)

Утверждена
приказом Председателя Агентства
Республики Казахстан по делам строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
от 02.05.2012г. № 17

СПРАВКА
о стоимости выполненных работ и затрат за ДЕКАБРЬ 2016 г.

Код заказчика	Код подрядчика	договор		источник финансирования		организационно-правовая форма	
				наименование	код	наименование	код
		№ 1460-2/830-16R	03.11.2016г.				

наименование пусковых комплексов, объектов, комплексных работ	стоимость выполненных работ и затрат (тенге)							налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
	с начало года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце за ДЕКАБРЬ без НДС	из них		прочие затраты, не вход. в СМР	доп. затраты			
			на отчетный месяц	по монт обор		на приобрет материалов	другие доп. расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)	487 257 011,90	435 066 974,91						52 208 036,99	487 275 011,90
Удержание аванса 20% от суммы договора	437 031 760,80	390 206 929,29						46 824 831,51	437 031 760,80
Итого к оплате:		44 860 045,63						**5 383 205,47**	**50 243 251,10**

Заказчик **Мангистауский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"** **Директор** (должность) (подпись) 2016г. **Кисметов А.Ж.**

М.П.

Подрядчик **ТОО "АБТМ"** **Директор** (должность) (подпись) 2016г. **Мирзагасанов М.М.**

М.П.

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Шебер и с. Тущикудык.(2-9).**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830** от **03.11.2016**

Дата составления	Отчетный период	
	с	по
23.12.2016	01.12.2016	31.12.2016

Акт приемки выполненных работ № 1

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Раздел: Колодец Г1-ШК-2,1#				
1	1	11-010104-0105 РСНБ РК 2015	Снятие плодородного слоя грунта бульдозерами мощностью 79 (108)кВт(л.с),при перемещении 1 группы грунтов до 10м	м3	17867,240	26,39	471458
			Накладные расходы			*5,67*	*101379*
			Сметная прибыль			*1,95*	*34923*
2	2	11-010104-0113 РСНБ РК 2015	Поправка на перемещение грунта 1 группы на 10м	м3	17867,240	22,84	408025
			Накладные расходы			*4,91*	*87739*
			Сметная прибыль			*1,69*	*30224*
3	6	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	6008,160	97,59	586365
			Накладные расходы			*20,29*	*121934*
			Сметная прибыль			*7,23*	*43434*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр нормы и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
4	7	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами. Доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, применен коэффициент к затратам труда - 1,2	м3 грунта	185,819	2410,93	447998
			Накладные расходы			*880,60*	*163633*
			Сметная прибыль			*178,59*	*33185*
5	11	41-020102-1015 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км	тенге за 1 тонну	6335,772	393,90	2495660
			Накладные расходы			*13,35*	*84596*
			Сметная прибыль			*29,18*	*184864*
6	12	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство основания под трубопроводы	м3	794,100	1887,31	1498710
			Накладные расходы			*676,92*	*537542*
			Сметная прибыль			*139,80*	*111016*
7	13	11-010205-0501 РСНБ РК 2015	Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)	м3	198,525	1369,85	271950
			Накладные расходы			*500,34*	*99331*
			Сметная прибыль			*101,47*	*20144*
8	14	11-220501-0107 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 225 мм. Укладка	км трубопровода	5,370	858086,60	4608182
			Накладные расходы			*256086,42*	*1375261*
			Сметная прибыль			*63561,97*	*341347*
9	15	11-220501-0105 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка	км трубопровода	2,332	672425,00	1567961
			Накладные расходы			*206703,45*	*481991*
			Сметная прибыль			*49809,26*	*116145*
10	17	23-010502-0916 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 225x25,2 ГОСТ 18599-2001	м	27140,215	11223,67	304612901
			Накладные расходы			*380,45*	*10325493*
			Сметная прибыль			*831,38*	*22563919*
11	18	23-010502-0913 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 160x17,9 ГОСТ 18599-2001	м	11775,590	5670,11	66768870
			Накладные расходы			*192,20*	*2263271*
			Сметная прибыль			*420,01*	*4945842*
12	19	23-010502-0910 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 110x12,3 ГОСТ 18599-2001	м	1180,690	2104,79	2485100
			Накладные расходы			*71,35*	*84238*
			Сметная прибыль			*155,91*	*184081*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
13	**20**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**454,000**	**397,97**	**180680**
			Накладные расходы			*116,00*	*52665*
			Сметная прибыль			*29,48*	*13384*
14	**21**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**197,000**	**397,97**	**78401**
			Накладные расходы			*116,00*	*22852*
			Сметная прибыль			*29,48*	*5807*
15	**23**	**13-390201-0517 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 299 мм, толщина стенки до 40 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**227,000**	**4045,66**	**918364**
			Накладные расходы			*1134,99*	*257644*
			Сметная прибыль			*299,68*	*68027*
16	**24**	**13-390201-0512 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 194 мм, толщина стенки до 24 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**98,000**	**4003,30**	**392324**
			Накладные расходы			*1133,56*	*111089*
			Сметная прибыль			*296,54*	*29061*
17	**46**		**Отвод 60гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	**шт**	**3,000**	**126789,62**	**380369**
			Накладные расходы			*4297,80*	*12893*
			Сметная прибыль			*9391,82*	*28175*
18	**47**		**Отвод 45гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	**шт**	**1,000**	**55743,71**	**55744**
			Накладные расходы			*1889,55*	*1890*
			Сметная прибыль			*4129,16*	*4129*
19	**48**		**Отвод 15гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	**шт**	**1,000**	**126789,62**	**126790**
			Накладные расходы			*4297,80*	*4298*
			Сметная прибыль			*9391,82*	*9392*
20	**49**		**Отвод 11гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	**шт**	**2,000**	**126789,62**	**253579**
			Накладные расходы			*4297,80*	*8596*
			Сметная прибыль			*9391,82*	*18784*
21	**50**		**Отвод 90гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**1,000**	**49322,26**	**49322**
			Накладные расходы			*1671,88*	*1672*
			Сметная прибыль			*3653,50*	*3654*
22	**51**		**Отвод 60гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**1,000**	**60252,40**	**60252**
			Накладные расходы			*2042,38*	*2042*
			Сметная прибыль			*4463,14*	*4463*
23	**52**		**Отвод 11гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**1,000**	**60252,40**	**60252**
			Накладные расходы			*2042,38*	*2042*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*4463,14*	*4463*
24	53		**Отвод 60гр.SDR9 Д-110х12,3мм**	**шт**	**1,000**	**19821,81**	19822
			Накладные расходы			*671,90*	*672*
			Сметная прибыль			*1468,28*	*1468*
25	54		**Отвод 30гр.SDR9 Д-110х12,3мм**	**шт**	**2,000**	**22296,57**	44593
			Накладные расходы			*755,79*	*1512*
			Сметная прибыль			*1651,60*	*3303*
26	56		**Тройник SDR9 Д-225-110 мм**	**шт**	**1,000**	**93660,37**	93660
			Накладные расходы			*3174,81*	*3175*
			Сметная прибыль			*6937,81*	*6938*
27	58		**Переход SDR9 Д-225-160 мм**	**шт**	**1,000**	**34856,22**	34856
			Накладные расходы			*1181,52*	*1182*
			Сметная прибыль			*2581,94*	*2582*
28	59		**Муфта SDR9 Д-225мм**	**шт**	**17,000**	**23882,36**	406000
			Накладные расходы			*809,54*	*13762*
			Сметная прибыль			*1769,06*	*30074*
29	60		**Муфта SDR9 Д-160мм**	**шт**	**7,000**	**13039,66**	91278
			Накладные расходы			*442,01*	*3094*
			Сметная прибыль			*965,90*	*6761*
30	61		**Муфта SDR9 Д-110мм**	**шт**	**7,000**	**8197,60**	57383
			Накладные расходы			*277,88*	*1945*
			Сметная прибыль			*607,23*	*4251*
31	65		**Переход ПЭСталь SDR9 Д-225-219 мм**	**шт**	**12,000**	**162024,75**	1944297
			Накладные расходы			*5492,17*	*65906*
			Сметная прибыль			*12001,83*	*144022*
32	69		**Переход ПЭСталь SDR9 Д-160-159 мм**	**шт**	**6,000**	**113950,35**	683702
			Накладные расходы			*3862,59*	*23176*
			Сметная прибыль			*8440,77*	*50645*
33	73		**Переход ПЭСталь SDR9 Д-110-108 мм**	**шт**	**2,000**	**20767,27**	41535
			Накладные расходы			*703,95*	*1408*
			Сметная прибыль			*1538,32*	*3077*
34	81	**23-010502-0823 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 315х28,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**20,200**	**17442,16**	352332
			Накладные расходы			*591,24*	*11943*
			Сметная прибыль			*1292,01*	*26099*
35	82	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001/ложемент/**	**м**	**9,000**	**3051,58**	27464
			Накладные расходы			*103,44*	*931*
			Сметная прибыль			*226,04*	*2034*
			ИТОГО:				392576179

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			В том числе :				
			Накладные расходы				**16332794**
			Сметная прибыль				**29079717**
			Итого с временными		**0,0104 %**	**40828,00**	**392617007**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**4287378,00**	**396904385**
			Итого с НДС		**12 %**	**47628526,00**	**444532911**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Первый заместитель директора МПФ АО "КТГА" _____ Тегибаева М.А.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Исанов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор _____ Мирзагасанов М.М.

Технический надзор _____

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Тущикудык (2-13).**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830** от **03.11.2016**

Дата составления	Отчетный период	
	с	по
23.12.2016	01.12.2016	31.12.2016

Акт приемки выполненных работ № 2

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	1269,753	97,59	123921
			Накладные расходы			*20,29*	*25769*
			Сметная прибыль			*7,23*	*9179*
2	2	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Разработка грунта 1 группы вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3	30,800	2009,11	61881
			Накладные расходы			*733,84*	*22602*
			Сметная прибыль			*148,82*	*4584*
3	5	11-010102-0601 РСНБ РК 2015	Работа на отвале 1 группы грунтов	м3	489,600	18,80	9203
			Накладные расходы			*4,68*	*2293*
			Сметная прибыль			*1,39*	*682*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр нормы и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
4	6	41-020102-1015 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км	тенге за 1 тонну	807,840	393,90	318208
			Накладные расходы			*13,35*	*10786*
			Сметная прибыль			*29,18*	*23571*
5	7	11-221501-0101 РСНБ РК 2015	Коммуникации подземные. Подвешивание при пересечении их трассой трубопровода. Площадь сечения коробов до 0,1 м2	м короба	8,400	5003,73	42031
			Накладные расходы			*1077,66*	*9952*
			Сметная прибыль			*370,65*	*3113*
6	8	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство песчаного основания под трубопроводы	м3	214,000	1887,31	403884
			Накладные расходы			*676,92*	*144861*
			Сметная прибыль			*139,80*	*29917*
7	15	41-020102-1020 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 20 км	тенге за 1 тонну	19,360	489,49	9477
			Накладные расходы			*16,59*	*321*
			Сметная прибыль			*36,26*	*702*
8	16	41-310104-0501 РСНБ РК 2015	Мусор строительный. Погрузка	тенге за 1 тонну	19,360	87,44	1693
			Накладные расходы			*2,96*	*57*
			Сметная прибыль			*6,48*	*125*
9	17	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка	км трубопровода	0,240	516964,41	124278
			Накладные расходы			*161441,96*	*38811*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*9206*
10	18	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка	км трубопровода	0,053	516964,41	27399
			Накладные расходы			*161441,96*	*8556*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*2030*
11	19	11-220501-0102 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода	0,734	458430,03	336396
			Накладные расходы			*146017,92*	*107148*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*24918*
12	20	23-010502-0608 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 110x6,6 ГОСТ 18599-2001	м	1311,990	1204,21	1579911
			Накладные расходы			*40,82*	*53554*
			Сметная прибыль			*89,20*	*117030*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
13	**21**	**23-010502-0607 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 90X5,4 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**286,840**	**806,62**	**231371**
			Накладные расходы			*27,34*	*7843*
			Сметная прибыль			*59,75*	*17139*
14	**22**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63X3,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**3787,500**	**397,59**	**1505865**
			Накладные расходы			*13,48*	*51044*
			Сметная прибыль			*29,45*	*111546*
15	**37**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**10,000**	**4891,24**	**48912**
			Накладные расходы			*165,80*	*1658*
			Сметная прибыль			*362,31*	*3623*
16	**38**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**4,000**	**2628,70**	**10515**
			Накладные расходы			*89,11*	*356*
			Сметная прибыль			*194,72*	*779*
17	**39**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**23,000**	**1721,50**	**39594**
			Накладные расходы			*58,35*	*1342*
			Сметная прибыль			*127,52*	*2933*
18	**40**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**13192,68**	**13193**
			Накладные расходы			*447,19*	*447*
			Сметная прибыль			*977,24*	*977*
19	**42**		**Тройник SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**2,000**	**1634,06**	**3268**
			Накладные расходы			*55,39*	*111*
			Сметная прибыль			*121,04*	*242*
20	**43**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**3,000**	**6508,90**	**19527**
			Накладные расходы			*220,63*	*662*
			Сметная прибыль			*482,14*	*1446*
21	**44**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**5721,93**	**5722**
			Накладные расходы			*193,96*	*194*
			Сметная прибыль			*423,85*	*424*
22	**45**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**4011,36**	**4011**
			Накладные расходы			*135,97*	*136*
			Сметная прибыль			*297,14*	*297*
23	**46**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**6612,73**	**6613**
			Накладные расходы			*224,15*	*224*
			Сметная прибыль			*489,83*	*490*
24	**47**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**5721,93**	**5722**
			Накладные расходы			*193,96*	*194*
			Сметная прибыль			*423,85*	*424*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
25	**49**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**3300,90**	3301
			Накладные расходы			*111,89*	*112*
			Сметная прибыль			*244,51*	*245*
26	**50**		**Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**2497,54**	2498
			Накладные расходы			*84,66*	*85*
			Сметная прибыль			*185,00*	*185*
27	**51**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**21,000**	**2037,95**	42797
			Накладные расходы			*471,46*	*9901*
			Сметная прибыль			*150,96*	*3170*
28	**52**		**Муфта SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**30,000**	**3065,90**	91977
			Накладные расходы			*103,93*	*3118*
			Сметная прибыль			*227,10*	*6813*
29	**53**		**Муфта SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**15,000**	**2759,86**	41398
			Накладные расходы			*93,55*	*1403*
			Сметная прибыль			*204,43*	*3067*
30	**54**		**Муфта SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**60,000**	**1344,41**	80664
			Накладные расходы			*45,57*	*2734*
			Сметная прибыль			*99,59*	*5975*
31	**56**		**Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**2,000**	**1371,73**	2743
			Накладные расходы			*46,50*	*93*
			Сметная прибыль			*101,61*	*203*
32	**77**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**1,162**	**585,49**	680
			Накладные расходы			*19,85*	*23*
			Сметная прибыль			*43,37*	*50*
33	**79**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d110**	**шт**	**1,000**	**4891,24**	4891
			Накладные расходы			*165,80*	*166*
			Сметная прибыль			*362,31*	*362*
34	**80**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d110-100**	**шт**	**1,000**	**24228,48**	24228
			Накладные расходы			*821,27*	*821*
			Сметная прибыль			*1794,70*	*1795*
35	**81**		**Муфта SDR17 Д-110мм**	**шт**	**1,000**	**3065,90**	3066
			Накладные расходы			*103,93*	*104*
			Сметная прибыль			*227,10*	*227*
36	**94**	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**1,111**	**1176,72**	1307
			Накладные расходы			*39,89*	*44*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*87,16*	*97*
37	96		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**1,000**	**17042,82**	17043
			Накладные расходы			*577,70*	*578*
			Сметная прибыль			*1262,43*	*1262*
38	97		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**2628,44**	2628
			Накладные расходы			*89,10*	*89*
			Сметная прибыль			*194,70*	*195*
39	98		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**2759,86**	2760
			Накладные расходы			*93,55*	*94*
			Сметная прибыль			*204,43*	*204*
40	111	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**6,969**	**585,49**	4080
			Накладные расходы			*19,85*	*138*
			Сметная прибыль			*43,37*	*302*
41	113	ПРАЙС	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**6,000**	**1721,50**	10329
			Накладные расходы			*58,35*	*350*
			Сметная прибыль			*127,52*	*765*
42	114	ПРАЙС	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**6,000**	**8907,15**	53443
			Накладные расходы			*301,93*	*1812*
			Сметная прибыль			*659,79*	*3959*
43	115		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**6,000**	**1344,41**	8066
			Накладные расходы			*45,57*	*273*
			Сметная прибыль			*99,59*	*598*
44	120	23-010502-0611 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**97,970**	**3051,58**	298964
			Накладные расходы			*103,44*	*10134*
			Сметная прибыль			*226,04*	*22145*
45	125	23-010502-0610 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 140х8,3 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**19,190**	**1922,62**	36895
			Накладные расходы			*65,17*	*1251*
			Сметная прибыль			*142,42*	*2733*
46	130	23-010502-0608 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**81,810**	**1204,21**	98516
			Накладные расходы			*40,82*	*3339*
			Сметная прибыль			*89,20*	*7298*
47	174	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**4,646**	**585,49**	2720
			Накладные расходы			*19,85*	*92*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*43,37*	*201*
48	**176**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**4,000**	**1721,50**	6886
			Накладные расходы			*58,35*	*233*
			Сметная прибыль			*127,52*	*510*
49	**177**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**4,000**	**8907,15**	35629
			Накладные расходы			*301,93*	*1208*
			Сметная прибыль			*659,79*	*2639*
50	**178**		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**4,000**	**1344,41**	5378
			Накладные расходы			*45,57*	*182*
			Сметная прибыль			*99,59*	*398*
51	**232**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**2,323**	**585,49**	1360
			Накладные расходы			*19,85*	*46*
			Сметная прибыль			*43,37*	*101*
52	**234**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d110**	**шт**	**2,000**	**4891,24**	9782
			Накладные расходы			*165,80*	*332*
			Сметная прибыль			*362,31*	*725*
53	**235**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d110-100**	**шт**	**2,000**	**24228,48**	48457
			Накладные расходы			*821,27*	*1643*
			Сметная прибыль			*1794,70*	*3589*
54	**236**		**Муфта SDR17 Д-110мм**	**шт**	**2,000**	**3065,90**	6132
			Накладные расходы			*103,93*	*208*
			Сметная прибыль			*227,10*	*454*
55	**290**	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90X8,2 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**2,222**	**1176,72**	2615
			Накладные расходы			*39,89*	*89*
			Сметная прибыль			*87,16*	*194*
56	**292**		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**2,000**	**17042,82**	34086
			Накладные расходы			*577,70*	*1155*
			Сметная прибыль			*1262,43*	*2525*
57	**293**		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**2,000**	**2628,44**	5257
			Накладные расходы			*89,10*	*178*
			Сметная прибыль			*194,70*	*389*
58	**294**		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**2,000**	**2759,86**	5520
			Накладные расходы			*93,55*	*187*
			Сметная прибыль			*204,43*	*409*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
59	330	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	5963,600	97,59	582016
			Накладные расходы			*20,29*	*121030*
			Сметная прибыль			*7,23*	*43112*
60	331	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Разработка грунта 1 группы вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3	271,600	2009,11	545674
			Накладные расходы			*733,84*	*199310*
			Сметная прибыль			*148,82*	*40420*
61	334	11-010102-0601 РСНБ РК 2015	Работа на отвале 1 группы грунтов	м3	2531,200	18,80	47577
			Накладные расходы			*4,68*	*11853*
			Сметная прибыль			*1,39*	*3524*
62	335	41-020102-1015 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км	тенге за 1 тонну	4176,480	393,90	1645115
			Накладные расходы			*13,35*	*55765*
			Сметная прибыль			*29,18*	*121860*
63	336	11-250108-0101 РСНБ РК 2015	Трубопроводы газонефтепродуктов диаметром 350 мм. Пересечение с действующими коммуникациями (трубопроводами, кабельными линиями, ЛЭП до 35 кВ)	пересечение	20,000	72046,58	1440932
			Накладные расходы			*18693,96*	*373879*
			Сметная прибыль			*5336,78*	*106736*
64	337	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство основания под трубопроводы	м3	994,000	1887,31	1875983
			Накладные расходы			*676,92*	*672859*
			Сметная прибыль			*139,80*	*138962*
65	338	11-010205-0501 РСНБ РК 2015	Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)	м3	497,000	1369,85	680817
			Накладные расходы			*500,34*	*248671*
			Сметная прибыль			*101,47*	*50431*
66	347	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка	км трубопровода	0,671	516964,41	346780
			Накладные расходы			*161441,96*	*108295*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*25687*
67	348	11-220501-0102 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода	3,662	458430,03	1678954
			Накладные расходы			*146017,92*	*534776*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*124367*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
68	350	23-010502-0608 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001	м	1978,590	1204,21	2382638
			Накладные расходы			*40,82*	*80765*
			Сметная прибыль			*89,20*	*176492*
69	351	23-010502-0607 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 90Х5,4 СТ РК ИСО 4437-2004	м	3529,950	806,62	2847335
			Накладные расходы			*27,34*	*96516*
			Сметная прибыль			*59,75*	*210914*
70	352	23-010502-0605 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63Х3,8 СТ РК ИСО 4437-2004	м	19511,180	397,59	7757412
			Накладные расходы			*13,48*	*262954*
			Сметная прибыль			*29,45*	*574623*
71	353	23-010502-0602 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001	м	1847,290	128,28	236971
			Накладные расходы			*4,35*	*8033*
			Сметная прибыль			*9,50*	*17553*
72	359	13-390201-0502 РСНБ РК 2015	Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное	стык	41,200	822,70	33895
			Накладные расходы			*227,46*	*9371*
			Сметная прибыль			*60,94*	*2511*
73	363		Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"	м	26119,000	13,19	344568
			Накладные расходы			*0,45*	*11680*
			Сметная прибыль			*0,98*	*25524*
74	365	23-060901-0104 РСНБ РК 2015	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79	км	24,979	16667,71	416343
			Накладные расходы			*564,99*	*14113*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*30840*
75	370		Отвод 90гр.SDR17 Д-110х6,6мм	шт	13,000	4891,24	63586
			Накладные расходы			*165,80*	*2155*
			Сметная прибыль			*362,31*	*4710*
76	371		Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм	шт	19,000	2628,70	49945
			Накладные расходы			*89,11*	*1693*
			Сметная прибыль			*194,72*	*3700*
77	372		Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм	шт	100,000	1721,50	172150
			Накладные расходы			*58,35*	*5835*
			Сметная прибыль			*127,52*	*12752*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
78	**373**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**2,000**	**22565,27**	**45131**
			Накладные расходы			*764,90*	*1530*
			Сметная прибыль			*1671,50*	*3343*
79	**374**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**14755,69**	**14756**
			Накладные расходы			*500,18*	*500*
			Сметная прибыль			*1093,01*	*1093*
80	**375**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**10,000**	**1721,50**	**17215**
			Накладные расходы			*58,35*	*584*
			Сметная прибыль			*127,52*	*1275*
81	**376**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**4787,40**	**4787**
			Накладные расходы			*162,28*	*162*
			Сметная прибыль			*354,62*	*355*
82	**377**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**2,000**	**2623,23**	**5246**
			Накладные расходы			*88,92*	*178*
			Сметная прибыль			*194,31*	*389*
83	**378**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**11,000**	**1737,89**	**19117**
			Накладные расходы			*58,91*	*648*
			Сметная прибыль			*128,73*	*1416*
84	**379**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-110х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**32243,91**	**32244**
			Накладные расходы			*1092,97*	*1093*
			Сметная прибыль			*2388,44*	*2388*
85	**380**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**7,000**	**13192,68**	**92349**
			Накладные расходы			*447,19*	*3130*
			Сметная прибыль			*977,24*	*6841*
86	**381**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**14755,69**	**73778**
			Накладные расходы			*500,18*	*2501*
			Сметная прибыль			*1093,01*	*5465*
87	**382**		**Седловой отвод SDR17 Д-90-32мм**	**шт**	**56,000**	**7335,50**	**410788**
			Накладные расходы			*248,65*	*13925*
			Сметная прибыль			*543,37*	*30429*
88	**383**		**Седловой отвод SDR17 Д-63-32мм**	**шт**	**246,000**	**7288,13**	**1792880**
			Накладные расходы			*247,05*	*60773*
			Сметная прибыль			*539,86*	*132806*
89	**385**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**14,000**	**5722,13**	**80110**
			Накладные расходы			*193,96*	*2715*
			Сметная прибыль			*423,86*	*5934*
90	**386**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**5721,93**	**28610**
			Накладные расходы			*193,96*	*970*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*423,85*	*2119*
91	**387**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**9,000**	**6508,90**	**58580**
			Накладные расходы			*220,63*	*1986*
			Сметная прибыль			*482,14*	*4339*
92	**388**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**4011,36**	**20057**
			Накладные расходы			*135,97*	*680*
			Сметная прибыль			*297,14*	*1486*
93	**389**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**9,000**	**6612,73**	**59515**
			Накладные расходы			*224,15*	*2017*
			Сметная прибыль			*489,83*	*4408*
94	**390**		**Тройник SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**35,000**	**1634,06**	**57192**
			Накладные расходы			*55,39*	*1939*
			Сметная прибыль			*121,04*	*4236*
95	**392**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**15,000**	**3300,90**	**49514**
			Накладные расходы			*111,89*	*1678*
			Сметная прибыль			*244,51*	*3668*
96	**393**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**13,000**	**3300,90**	**42912**
			Накладные расходы			*111,89*	*1455*
			Сметная прибыль			*244,51*	*3179*
97	**394**		**Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**11,000**	**2497,54**	**27473**
			Накладные расходы			*84,66*	*931*
			Сметная прибыль			*185,00*	*2035*
98	**396**		**Муфта SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**172,000**	**3065,90**	**527336**
			Накладные расходы			*103,93*	*17875*
			Сметная прибыль			*227,10*	*39062*
99	**397**		**Муфта SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**108,000**	**2759,86**	**298065**
			Накладные расходы			*93,55*	*10104*
			Сметная прибыль			*204,43*	*22079*
100	**398**		**Муфта SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**423,000**	**1344,41**	**568684**
			Накладные расходы			*45,57*	*19277*
			Сметная прибыль			*99,59*	*42125*
101	**400**		**Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**2,000**	**1371,73**	**2743**
			Накладные расходы			*46,50*	*93*
			Сметная прибыль			*101,61*	*203*
102	**401**		**Заглушка SDR17 Д-32х2,3мм**	**шт**	**302,000**	**1721,50**	**519892**
			Накладные расходы			*58,35*	*17623*
			Сметная прибыль			*127,52*	*38511*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
103	422	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004	м	6,969	585,49	4080
			Накладные расходы			*19,85*	*138*
			Сметная прибыль			*43,37*	*302*
104	424	ПРАЙС	Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d110	шт	6,000	4891,24	29347
			Накладные расходы			*165,80*	*995*
			Сметная прибыль			*362,31*	*2174*
105	425	ПРАЙС	Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d110-100	шт	6,000	24228,48	145371
			Накладные расходы			*821,27*	*4928*
			Сметная прибыль			*1794,70*	*10768*
106	426		Муфта SDR17 Д-110мм	шт	6,000	3065,90	18395
			Накладные расходы			*103,93*	*624*
			Сметная прибыль			*227,10*	*1363*
107	439	23-010502-0812 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004	м	1,111	1176,72	1307
			Накладные расходы			*39,89*	*44*
			Сметная прибыль			*87,16*	*97*
108	441		Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80	шт	1,000	17042,82	17043
			Накладные расходы			*577,70*	*578*
			Сметная прибыль			*1262,43*	*1262*
109	442		Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм	шт	1,000	2628,44	2628
			Накладные расходы			*89,10*	*89*
			Сметная прибыль			*194,70*	*195*
110	443		Муфта SDR17 Д-90мм	шт	1,000	2759,86	2760
			Накладные расходы			*93,55*	*94*
			Сметная прибыль			*204,43*	*204*
111	456	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004	м	1,162	585,49	680
			Накладные расходы			*19,85*	*23*
			Сметная прибыль			*43,37*	*50*
112	458	ПРАЙС	Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63	шт	1,000	1721,50	1721
			Накладные расходы			*58,35*	*58*
			Сметная прибыль			*127,52*	*128*
113	459	ПРАЙС	Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50	шт	1,000	8907,15	8907
			Накладные расходы			*301,93*	*302*
			Сметная прибыль			*659,79*	*660*
114	460		Муфта SDR17 Д-63мм	шт	1,000	1344,41	1344
			Накладные расходы			*45,57*	*46*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*99,59*	*100*
115	468	23-010502-0605 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001	м	75,500	397,59	30018
			Накладные расходы			*13,48*	*1018*
			Сметная прибыль			*29,45*	*2224*
116	470	23-010502-0602 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001	м	422,800	128,28	54237
			Накладные расходы			*4,35*	*1838*
			Сметная прибыль			*9,50*	*4018*
117	472		Отвод 90гр. SDR11 Д-32мм	шт	302,000	2147,77	648627
			Накладные расходы			*72,80*	*21987*
			Сметная прибыль			*159,09*	*48046*
118	473		Муфта SDR11 Д-32мм	шт	604,000	847,09	511640
			Накладные расходы			*28,71*	*17343*
			Сметная прибыль			*62,75*	*37899*
119	487	23-010502-0611 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001	м	94,940	3051,58	289717
			Накладные расходы			*103,44*	*9821*
			Сметная прибыль			*226,04*	*21461*
120	492	23-010502-0610 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 140х8,3 ГОСТ 18599-2001	м	142,410	1922,62	273800
			Накладные расходы			*65,17*	*9281*
			Сметная прибыль			*142,42*	*20281*
121	497	23-010502-0608 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001	м	1016,060	1204,21	1223550
			Накладные расходы			*40,82*	*41475*
			Сметная прибыль			*89,20*	*90633*
122	502	23-010502-0605 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001	м	30,300	397,59	12047
			Накладные расходы			*13,48*	*408*
			Сметная прибыль			*29,45*	*892*
123	534	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004	м	11,615	585,49	6800
			Накладные расходы			*19,85*	*231*
			Сметная прибыль			*43,37*	*504*
124	536	ПРАЙС	Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63	шт	10,000	1721,50	17215
			Накладные расходы			*58,35*	*584*
			Сметная прибыль			*127,52*	*1275*
125	537	ПРАЙС	Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50	шт	10,000	8907,15	89072

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**412233,89**	**38162590,09**
			Итого с НДС		**12 %**	**4579510,81**	**42742100,90**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Первый заместитель директора МПФ АО "КТГА" _____ Тегисбаева М.А.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Исанов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор _____ Мирзегасанов М.М.

Технический надзор _____

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

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак",Республика Казахстан, г. Астана, р-он Есиль, ул.36,дом 11** | **020440001144**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "АБТМ",г.Актау, 3 мкр, дом 29, кв.1, тел.: 52-68-38** | **980240000762**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Контрактное соглашение №1460-2/830-16 R от 03.11.2016 г.

Номер документа	Дата составления
00000000003	06.03.2017

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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай Утес, Шебир, Акшимирау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)			работа	1	134 659 436,69	134 659 436,69
				Итого	1	x	134 659 436,69

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) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

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

Дата подписания (приятия) работ (услуг) 06.03.2017

М.П.

Заказчик : АО "КазТрансГаз Аймак"
Подрядчик: ТОО "АБТМ"
Наименование: Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)

Утверждена
приказом Председателя Агентства
Республики Казахстан по делам строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
от 02.05.2012г. № 170

СПРАВКА

о стоимости выполненных работ и затрат за МАРТ **2017** г.

Код заказчика	Код подрядчика	договор		источник финансирования		организационно-правовая форма	
				наименование	код	наименование	код
		№ 1460-2/830-16R	**03.11.2016г.**				

наименование пусковых комплексов, объектов, комплексных работ	стоимость выполненных работ и затрат (тенге)							налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
	с начало года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце за МАРТ без НДС	из них		прочие затраты, не вход. в СМР	доп. затраты			
			на отчетный месяц	по монт обор		на приобрет	другие доп. расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)	134 659 436,69	120 231 639,90						14 427 796,79	134 659 436,69
Итого к оплате:		120 231 639,90						**14 427 796,79**	134 659 436,69

Заказчик **Мангистауский производственный** **Директор** 2016г. **Кисметов А.Ж.**
(должность) (подпись)

М.П.

Подрядчик **ТОО "АБТМ"** **Директор** 2016г. **Мирзагасанов М.М.**
(должность) (подпись)

М.П.

Форма 2-13

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**
(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**
(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тушикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**
(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес среднего давления Ду 100 от АГРС с.Сай-Утес-2 до ШРП №65 на ПЭ Ду160 (2-1)**
(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 1

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**18**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160x9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**1815,475**	**3051,58**	5540073
			Накладные расходы			*103,44*	*187792*
			Сметная прибыль			*226,04*	*410376*
2	**30**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**7,000**	**9082,95**	63581
			Накладные расходы			*307,89*	*2155*
			Сметная прибыль			*672,81*	*4710*
3	**31**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**1,000**	**32243,91**	32244
			Накладные расходы			*1092,97*	*1093*
			Сметная прибыль			*2388,44*	*2388*
4	**33**		**Тройник SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**1,000**	**14914,18**	14914
			Накладные расходы			*505,55*	*506*
			Сметная прибыль			*1104,75*	*1105*
5	**35**		**Муфта SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**19,000**	**6519,83**	123877
			Накладные расходы			*221,00*	*4199*
			Сметная прибыль			*482,95*	*9176*
6	**56**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**2,323**	**585,49**	1360
			Накладные расходы			*19,85*	*46*
			Сметная прибыль			*43,37*	*101*
7	**58**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**2,000**	**9082,95**	18166
			Накладные расходы			*307,89*	*616*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*672,81*	*1346*
8	**59**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**2,000**	**56975,18**	113950
			Накладные расходы			*1931,29*	*3863*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*8441*
9	**60**		**Муфта SDR17 Д-160мм**	**шт**	**2,000**	**6519,83**	13040
			Накладные расходы			*221,00*	*442*
			Сметная прибыль			*482,95*	*966*
10	**94**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**4,646**	**585,49**	2720
			Накладные расходы			*19,85*	*92*
			Сметная прибыль			*43,37*	*201*
11	**96**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**4,000**	**9082,95**	36332
			Накладные расходы			*307,89*	*1232*
			Сметная прибыль			*672,81*	*2691*
12	**97**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**4,000**	**56975,18**	227901
			Накладные расходы			*1931,29*	*7725*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*16882*
13	**98**		**Муфта SDR17 Д-160мм**	**шт**	**4,000**	**6519,83**	26079
			Накладные расходы			*221,00*	*884*
			Сметная прибыль			*482,95*	*1932*
			ИТОГО:				6214236
			В том числе :				
			Накладные расходы				210645
			Сметная прибыль				460314
			Итого с временными		**0,0104 %**	**646,00**	6214882
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**67867,00**	6282749,11
			Итого с НДС		**12 %**	**753930,11**	7036679

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" Исанов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" Нагиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М.

Технический надзор

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тушикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес к ШГРП №66,67 Ду100 на подземный газопровод из ПЭ Ду 160 (2-3)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 2

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**18**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**2743,160**	**3051,58**	8370980
			Накладные расходы			*103,44*	*283752*
			Сметная прибыль			*226,04*	*620073*
2	**30**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**23,000**	**9082,95**	208908
			Накладные расходы			*307,89*	*7081*
			Сметная прибыль			*672,81*	*15475*
3	**31**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**2,000**	**9082,95**	18166
			Накладные расходы			*307,89*	*616*
			Сметная прибыль			*672,81*	*1346*
4	**32**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**2,000**	**32243,91**	64488
			Накладные расходы			*1092,97*	*2186*
			Сметная прибыль			*2388,44*	*4777*
5	**33**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**24751,30**	24751
			Накладные расходы			*839,00*	*839*
			Сметная прибыль			*1833,43*	*1833*
6	**34**		**Отвод 11гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**2,000**	**24751,30**	49503
			Накладные расходы			*839,00*	*1678*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*1833,43*	*3667*
7	**36**		**Тройник SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**6,000**	**14914,18**	89485
			Накладные расходы			*505,55*	*3033*
			Сметная прибыль			*1104,75*	*6629*
8	**38**		**Муфта SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**78,000**	**6519,83**	508547
			Накладные расходы			*221,00*	*17238*
			Сметная прибыль			*482,95*	*37670*
9	**59**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**8,131**	**585,49**	4760
			Накладные расходы			*19,85*	*161*
			Сметная прибыль			*43,37*	*353*
10	**61**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**7,000**	**9082,95**	63581
			Накладные расходы			*307,89*	*2155*
			Сметная прибыль			*672,81*	*4710*
11	**62**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**7,000**	**56975,18**	398826
			Накладные расходы			*1931,29*	*13519*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*29543*
12	**78**	**23-010502-0510 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 160х9,1 ГОСТ 18599-2001/ложемент/**	**м**	**8,000**	**2419,87**	19359
			Накладные расходы			*82,03*	*656*
			Сметная прибыль			*179,25*	*1434*
13	**110**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**13,938**	**585,49**	8160
			Накладные расходы			*19,85*	*277*
			Сметная прибыль			*43,37*	*604*
14	**112**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**12,000**	**9082,95**	108995
			Накладные расходы			*307,89*	*3695*
			Сметная прибыль			*672,81*	*8074*
15	**113**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**12,000**	**56975,18**	683702
			Накладные расходы			*1931,29*	*23176*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*50645*
16	**114**		**Муфта SDR17 Д-160мм**	**шт**	**12,000**	**6519,83**	78238
			Накладные расходы			*221,00*	*2652*
			Сметная прибыль			*482,95*	*5795*
			ИТОГО:				10700449
			В том числе :				
			Накладные расходы				362714
			Сметная прибыль				792626

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1113,00**	**10701562**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**116861,00**	**10818423,21**
			Итого с НДС		**12 %**	**1298211,00**	**12116634,0**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Неанов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Пуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор _____ Мирзегасанов М.М.

Технический надзор _____

Форма 2-И

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тушикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес, низкое давление Ду 57 мкр. Толыбай, Орталык, Батыс, с.Сай-Утес (2-5)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) № 1460-2/830 от 03.11.2016

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 3

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**20**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160x9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**3279,975**	**3051,58**	10009116
			Накладные расходы			*103,44*	*339280*
			Сметная прибыль			*226,04*	*741416*
2	**21**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32x2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**279,770**	**128,28**	35889
			Накладные расходы			*4,35*	*1217*
			Сметная прибыль			*9,50*	*2658*
3	**35**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**42,000**	**9082,95**	381484
			Накладные расходы			*307,89*	*12931*
			Сметная прибыль			*672,81*	*28258*
4	**36**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**1,000**	**24751,30**	24751
			Накладные расходы			*839,00*	*839*
			Сметная прибыль			*1833,43*	*1833*
5	**37**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**2,000**	**9082,95**	18166
			Накладные расходы			*307,89*	*616*
			Сметная прибыль			*672,81*	*1346*
6	**38**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-160x9,5мм**	**шт**	**1,000**	**24751,30**	24751

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*839,00*	*839*
			Сметная прибыль			*1833,43*	*1833*
7	39		**Отвод 11гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**24751,30**	**24751**
			Накладные расходы			*839,00*	*839*
			Сметная прибыль			*1833,43*	*1833*
8	40		**Седловой отвод SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**56,000**	**26186,34**	**1466435**
			Накладные расходы			*887,64*	*49708*
			Сметная прибыль			*1939,73*	*108625*
9	42		**Тройник SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**9,000**	**14914,18**	**134228**
			Накладные расходы			*505,55*	*4550*
			Сметная прибыль			*1104,75*	*9943*
10	44		**Муфта SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**121,000**	**6519,83**	**788899**
			Накладные расходы			*221,00*	*26741*
			Сметная прибыль			*482,95*	*58437*
11	46		**Заглушка SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**5,000**	**5956,93**	**29785**
			Накладные расходы			*201,92*	*1010*
			Сметная прибыль			*441,25*	*2206*
12	47		**Заглушка SDR17 Д-32х2,3мм**	**шт**	**55,000**	**1721,50**	**94682**
			Накладные расходы			*58,35*	*3209*
			Сметная прибыль			*127,52*	*7014*
13	69	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1,162**	**585,49**	**680**
			Накладные расходы			*19,85*	*23*
			Сметная прибыль			*43,37*	*50*
14	71	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**1,000**	**9082,95**	**9083**
			Накладные расходы			*307,89*	*308*
			Сметная прибыль			*672,81*	*673*
15	72	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**1,000**	**56975,18**	**56975**
			Накладные расходы			*1931,29*	*1931*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*4220*
16	73		**Муфта SDR17 Д-160мм**	**шт**	**1,000**	**6519,83**	**6520**
			Накладные расходы			*221,00*	*221*
			Сметная прибыль			*482,95*	*483*
17	81	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**13,750**	**397,59**	**5467**
			Накладные расходы			*13,48*	*185*
			Сметная прибыль			*29,45*	*405*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
18	**83**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32x2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**77,000**	**128,28**	9878
			Накладные расходы			*4,35*	*335*
			Сметная прибыль			*9,50*	*732*
19	**85**		**Отвод 90гр. SDR11 Д-32мм**	**шт**	**55,000**	**2147,77**	118127
			Накладные расходы			*72,80*	*4004*
			Сметная прибыль			*159,09*	*8750*
20	**86**		**Муфта SDR11 Д-32мм**	**шт**	**110,000**	**847,09**	93179
			Накладные расходы			*28,71*	*3159*
			Сметная прибыль			*62,75*	*6902*
21	**104**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63x3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**47,470**	**397,59**	18874
			Накладные расходы			*13,48*	*640*
			Сметная прибыль			*29,45*	*1398*
22	**133**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**27,876**	**585,49**	16321
			Накладные расходы			*19,85*	*553*
			Сметная прибыль			*43,37*	*1209*
23	**135**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**24,000**	**9082,95**	217991
			Накладные расходы			*307,89*	*7389*
			Сметная прибыль			*672,81*	*16147*
24	**136**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR11 ГАЗ d160-150**	**шт**	**24,000**	**56975,18**	1367404
			Накладные расходы			*1931,29*	*46351*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*101289*
25	**137**		**Муфта SDR11 Д-160мм**	**шт**	**24,000**	**6519,83**	156476
			Накладные расходы			*221,00*	*5304*
			Сметная прибыль			*482,95*	*11591*
			ИТОГО:				15109912
			В том числе :				
			Накладные расходы				512182
			Сметная прибыль				1119253
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1571,00**	15111483

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**165017,00**	**15276500**
			Итого с НДС		**12 %**	**1833180,00**	**17109680**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кулметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Иванов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Найман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор _____ Мирзагасанов М.М.

Технический надзор _____

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкри, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес, низкое давление Ду 89 мкр.Тольбай, Орталык, Батые с.Сай Утес (2-7)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 4

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	20	23-010502-0611 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160x9,5 ГОСТ 18599-2001	м	3234,020	3051,58	9868880
			Накладные расходы			*103,44*	*334526*
			Сметная прибыль			*226,04*	*731028*
2	21	23-010502-0602 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32x2 ГОСТ 18599-2001	м	305,020	128,28	39128
			Накладные расходы			*4,35*	*1326*
			Сметная прибыль			*9,50*	*2898*
3	35		Отвод 90гр.SDR17 Д-160x9,5мм	шт	31,000	9082,95	281571
			Накладные расходы			*307,89*	*9544*
			Сметная прибыль			*672,81*	*20857*
4	36		Седловой отвод SDR17 Д-160x9,5-32мм	шт	61,000	26186,34	1597367
			Накладные расходы			*887,64*	*54146*
			Сметная прибыль			*1939,73*	*118323*
5	38		Тройник SDR17 Д-160x9,5мм	шт	1,000	14914,18	14914
			Накладные расходы			*505,55*	*506*
			Сметная прибыль			*1104,75*	*1105*
6	40		Муфта SDR17 Д-160x9,5мм	шт	65,000	6519,83	423789

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*221,00*	*14365*
			Сметная прибыль			*482,95*	*31392*
7	**42**		**Заглушка SDR17 Д-32х2,3мм**	**шт**	**61,000**	**1721,50**	**105011**
			Накладные расходы			*58,35*	*3560*
			Сметная прибыль			*127,52*	*7779*
8	**64**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**1,162**	**585,49**	**680**
			Накладные расходы			*19,85*	*23*
			Сметная прибыль			*43,37*	*50*
9	**66**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR11 ГАЗ d160**	**шт**	**1,000**	**9082,95**	**9083**
			Накладные расходы			*307,89*	*308*
			Сметная прибыль			*672,81*	*673*
10	**67**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR11 ГАЗ d160-150**	**шт**	**1,000**	**56975,18**	**56975**
			Накладные расходы			*1931,29*	*1931*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*4220*
11	**68**		**Муфта SDR11 Д-160мм**	**шт**	**1,000**	**6519,83**	**6520**
			Накладные расходы			*221,00*	*221*
			Сметная прибыль			*482,95*	*483*
12	**78**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**85,400**	**128,28**	**10955**
			Накладные расходы			*4,35*	*371*
			Сметная прибыль			*9,50*	*811*
13	**80**		**Отвод 90гр. SDR11 Д-32мм**	**шт**	**61,000**	**2147,77**	**131014**
			Накладные расходы			*72,80*	*4441*
			Сметная прибыль			*159,09*	*9705*
14	**81**		**Муфта SDR11 Д-32мм**	**шт**	**122,000**	**847,09**	**103344**
			Накладные расходы			*28,71*	*3503*
			Сметная прибыль			*62,75*	*7655*
15	**99**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**48,480**	**397,59**	**19275**
			Накладные расходы			*13,48*	*653*
			Сметная прибыль			*29,45*	*1428*
16	**128**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**6,969**	**585,49**	**4080**
			Накладные расходы			*19,85*	*138*
			Сметная прибыль			*43,37*	*302*
17	**130**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**6,000**	**9082,95**	**54498**
			Накладные расходы			*307,89*	*1847*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*672,81*	*4037*
18	**131**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**6,000**	**56975,18**	**341851**
			Накладные расходы			*1931,29*	*11588*
			Сметная прибыль			*4220,38*	*25322*
19	**132**		**Муфта SDR17 Д-160мм**	**шт**	**6,000**	**6519,83**	*39119*
			Накладные расходы			*221,00*	*1326*
			Сметная прибыль			*482,95*	*2898*
			ИТОГО:				13108056
			В том числе :				
			Накладные расходы				**444325**
			Сметная прибыль				970967
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1363,00**	13109419
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**143155,00**	13252574,11
			Итого с НДС		**12 %**	**1590309,11**	14842883

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Иванов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нахиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор _____ Мирзегасанов М.М.

Технический надзор _____

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Шебир (2-11)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 5

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**10**	**23-010502-0607 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 90X5,4 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1246,845**	**806,62**	1005732
			Накладные расходы			*27,34*	*34091*
			Сметная прибыль			*59,75*	*74499*
2	**22**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**7,000**	**2628,70**	18401
			Накладные расходы			*89,11*	*624*
			Сметная прибыль			*194,72*	*1363*
3	**23**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**3,000**	**2623,23**	7870
			Накладные расходы			*88,92*	*267*
			Сметная прибыль			*194,31*	*583*
4	**24**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**14755,69**	14756
			Накладные расходы			*500,18*	*500*
			Сметная прибыль			*1093,01*	*1093*
5	**25**		**Отвод 15гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**3,000**	**22565,27**	67696
			Накладные расходы			*764,90*	*2295*
			Сметная прибыль			*1671,50*	*5015*
6	**27**		**Тройник SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**4011,36**	4011
			Накладные расходы			*135,97*	*136*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*297,14*	*297*
7	29		Муфта SDR17 Д-90х5,4мм	шт	137,000	2759,86	378101
			Накладные расходы			*93,55*	*12817*
			Сметная прибыль			*204,43*	*28007*
8	50	23-010502-0812 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004	м	3,333	1176,72	3922
			Накладные расходы			*39,89*	*133*
			Сметная прибыль			*87,16*	*291*
9	52		Переходник ПЭ/Ст 100 SDR11 ГАЗ d90/80	шт	3,000	17042,82	51128
			Накладные расходы			*577,70*	*1733*
			Сметная прибыль			*1262,43*	*3787*
10	53		Отвод 90гр. SDR11 Д-90мм	шт	3,000	2628,44	7885
			Накладные расходы			*89,10*	*267*
			Сметная прибыль			*194,70*	*584*
11	54		Муфта SDR11 Д-90мм	шт	3,000	2759,86	8280
			Накладные расходы			*93,55*	*281*
			Сметная прибыль			*204,43*	*613*
12	60	23-010502-0506 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 90х5,2 ГОСТ 18599-2001	м	36,000	777,98	28007
			Накладные расходы			*26,37*	*949*
			Сметная прибыль			*57,63*	*2075*
13	61	11-221401-0301 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	121,500	1857,06	225632
			Накладные расходы			*638,68*	*77600*
			Сметная прибыль			*137,56*	*16714*
14	89	23-010502-0812 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004	м	2,222	1176,72	2615
			Накладные расходы			*39,89*	*89*
			Сметная прибыль			*87,16*	*194*
15	91		Переходник ПЭ/Ст 100 SDR11 ГАЗ d90/80	шт	2,000	17042,82	34086
			Накладные расходы			*577,70*	*1155*
			Сметная прибыль			*1262,43*	*2525*
16	92		Отвод 90гр. SDR11 Д-90мм	шт	2,000	2628,44	5257
			Накладные расходы			*89,10*	*178*
			Сметная прибыль			*194,70*	*389*
17	93		Муфта SDR11 Д-90мм	шт	2,000	2759,86	5520
			Накладные расходы			*93,55*	*187*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*204,43*	*409*
18	**141**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**27,270**	**1204,21**	**32839**
			Накладные расходы			*40,82*	*1113*
			Сметная прибыль			*89,20*	*2433*
19	**142**	**23-010502-0607 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 90Х5,4 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**2008,890**	**806,62**	**1620415**
			Накладные расходы			*27,34*	*54927*
			Сметная прибыль			*59,75*	*120031*
20	**143**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63Х3,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**9842,450**	**397,59**	**3913240**
			Накладные расходы			*13,48*	*132647*
			Сметная прибыль			*29,45*	*289870*
21	**144**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**365,620**	**128,28**	**46902**
			Накладные расходы			*4,35*	*1590*
			Сметная прибыль			*9,50*	*3474*
22	**162**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**4891,24**	**4891**
			Накладные расходы			*165,80*	*166*
			Сметная прибыль			*362,31*	*362*
23	**163**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**9,000**	**2628,70**	**23658**
			Накладные расходы			*89,11*	*802*
			Сметная прибыль			*194,72*	*1752*
24	**164**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**27,000**	**1721,50**	**46480**
			Накладные расходы			*58,35*	*1576*
			Сметная прибыль			*127,52*	*3443*
25	**165**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**4,000**	**1721,50**	**6886**
			Накладные расходы			*58,35*	*233*
			Сметная прибыль			*127,52*	*510*
26	**166**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**3,000**	**2623,23**	**7870**
			Накладные расходы			*88,92*	*267*
			Сметная прибыль			*194,31*	*583*
27	**167**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**4,000**	**1737,89**	**6952**
			Накладные расходы			*58,91*	*236*
			Сметная прибыль			*128,73*	*515*
28	**168**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**2,000**	**14755,69**	**29511**
			Накладные расходы			*500,18*	*1000*
			Сметная прибыль			*1093,01*	*2186*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
29	**169**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**3,000**	**13192,68**	39578
			Накладные расходы			*447,19*	*1342*
			Сметная прибыль			*977,24*	*2932*
30	**170**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**14755,69**	73778
			Накладные расходы			*500,18*	*2501*
			Сметная прибыль			*1093,01*	*5465*
31	**171**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**5,000**	**13192,68**	65963
			Накладные расходы			*447,19*	*2236*
			Сметная прибыль			*977,24*	*4886*
32	**172**		**Отвод 15гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**4,000**	**22565,27**	90261
			Накладные расходы			*764,90*	*3060*
			Сметная прибыль			*1671,50*	*6686*
33	**173**		**Отвод 15гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**2,000**	**13192,68**	26385
			Накладные расходы			*447,19*	*894*
			Сметная прибыль			*977,24*	*1954*
34	**174**		**Седловой отвод SDR17 Д-90-32мм**	**шт**	**16,000**	**7335,50**	117368
			Накладные расходы			*248,65*	*3978*
			Сметная прибыль			*543,37*	*8694*
35	**175**		**Седловой отвод SDR17 Д-63-32мм**	**шт**	**136,000**	**7288,13**	991186
			Накладные расходы			*247,05*	*33598*
			Сметная прибыль			*539,86*	*73421*
36	**177**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**3,000**	**5722,13**	17166
			Накладные расходы			*193,96*	*582*
			Сметная прибыль			*423,86*	*1272*
37	**178**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**5721,93**	5722
			Накладные расходы			*193,96*	*194*
			Сметная прибыль			*423,85*	*424*
38	**179**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**4011,36**	20057
			Накладные расходы			*135,97*	*680*
			Сметная прибыль			*297,14*	*1486*
39	**180**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**7,000**	**6612,73**	46289
			Накладные расходы			*224,15*	*1569*
			Сметная прибыль			*489,83*	*3429*
40	**181**		**Тройник SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**13,000**	**1634,06**	21243
			Накладные расходы			*55,39*	*720*
			Сметная прибыль			*121,04*	*1574*
41	**183**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**3300,90**	16505
			Накладные расходы			*111,89*	*559*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*244,51*	*1223*
42	**184**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**3300,90**	**3301**
			Накладные расходы			*111,89*	*112*
			Сметная прибыль			*244,51*	*245*
43	**185**		**Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**7,000**	**2497,54**	**17483**
			Накладные расходы			*84,66*	*593*
			Сметная прибыль			*185,00*	*1295*
44	**187**		**Муфта SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**22,000**	**3065,90**	**67450**
			Накладные расходы			*103,93*	*2286*
			Сметная прибыль			*227,10*	*4996*
45	**188**		**Муфта SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**247,000**	**2759,86**	**681686**
			Накладные расходы			*93,55*	*23107*
			Сметная прибыль			*204,43*	*50495*
46	**189**		**Муфта SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**966,000**	**1344,41**	**1298697**
			Накладные расходы			*45,57*	*44022*
			Сметная прибыль			*99,59*	*96200*
47	**191**		**Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**5,000**	**1371,73**	**6859**
			Накладные расходы			*46,50*	*232*
			Сметная прибыль			*101,61*	*508*
48	**192**		**Заглушка SDR17 Д-32х2,3мм**	**шт**	**152,000**	**1721,50**	**261668**
			Накладные расходы			*58,35*	*8870*
			Сметная прибыль			*127,52*	*19383*
49	**213**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**3,485**	**585,49**	**2040**
			Накладные расходы			*19,85*	*69*
			Сметная прибыль			*43,37*	*151*
50	**215**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d110**	**шт**	**3,000**	**4891,24**	**14674**
			Накладные расходы			*165,80*	*497*
			Сметная прибыль			*362,31*	*1087*
51	**216**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR11 ГАЗ d110-100**	**шт**	**3,000**	**24228,48**	**72685**
			Накладные расходы			*821,27*	*2464*
			Сметная прибыль			*1794,70*	*5384*
52	**217**		**Муфта SDR11 Д-110мм**	**шт**	**3,000**	**3065,90**	**9198**
			Накладные расходы			*103,93*	*312*
			Сметная прибыль			*227,10*	*681*
53	**225**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**38,000**	**397,59**	**15108**
			Накладные расходы			*13,48*	*512*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*29,45*	*1119*
54	**227**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**212,800**	**128,28**	27298
			Накладные расходы			*4,35*	*925*
			Сметная прибыль			*9,50*	*2022*
55	**229**		**Отвод 90гр. SDR11 Д-32мм**	**шт**	**152,000**	**2147,77**	326461
			Накладные расходы			*72,80*	*11066*
			Сметная прибыль			*159,09*	*24182*
56	**230**		**Муфта SDR11 Д-32мм**	**шт**	**304,000**	**847,09**	257514
			Накладные расходы			*28,71*	*8729*
			Сметная прибыль			*62,75*	*19075*
57	**244**	**23-010502-0506 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 90х5,2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**86,000**	**777,98**	66906
			Накладные расходы			*26,37*	*2268*
			Сметная прибыль			*57,63*	*4956*
58	**249**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**155,540**	**1204,21**	187303
			Накладные расходы			*40,82*	*6349*
			Сметная прибыль			*89,20*	*13874*
59	**250**	**23-010502-0504 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 63х3,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**61,000**	**375,82**	22925
			Накладные расходы			*12,74*	*777*
			Сметная прибыль			*27,84*	*1698*
60	**255**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**108,070**	**397,59**	42967
			Накладные расходы			*13,48*	*1456*
			Сметная прибыль			*29,45*	*3183*
61	**284**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**32,522**	**585,49**	19041
			Накладные расходы			*19,85*	*645*
			Сметная прибыль			*43,37*	*1410*
62	**286**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**28,000**	**1721,50**	48202
			Накладные расходы			*58,35*	*1634*
			Сметная прибыль			*127,52*	*3571*
63	**287**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**28,000**	**8907,15**	249400
			Накладные расходы			*301,93*	*8454*
			Сметная прибыль			*659,79*	*18474*
64	**288**		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**28,000**	**1344,41**	37643
			Накладные расходы			*45,57*	*1276*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*99,59*	*2788*
65	**344**		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**4,000**	**17042,82**	68171
			Накладные расходы			*577,70*	*2311*
			Сметная прибыль			*1262,43*	*5050*
66	**345**		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**4,000**	**2628,44**	10514
			Накладные расходы			*89,10*	*356*
			Сметная прибыль			*194,70*	*779*
67	**346**		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**4,000**	**2759,86**	11039
			Накладные расходы			*93,55*	*374*
			Сметная прибыль			*204,43*	*818*
			ИТОГО:				12966279
			В том числе :				
			Накладные расходы				509471
			Сметная прибыль				960465
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1348,00**	12967627
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**141606,00**	13109233,04
			Итого с НДС		**12 %**	**1573108,04**	14682341

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Исанов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нагиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор _____ Мирзегасанов М.М.

Технический надзор _____

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Кызан и с. Акшымырау (2-15)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 6

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Раздел: Колодец Г1-ПК-2,1#				
1	17	23-010502-0916 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 225х25,2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**2313,030**	**11223,67**	25960692
			Накладные расходы			*380,45*	*879992*
			Сметная прибыль			*831,38*	*1923014*
2	19	23-010502-0910 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 110х12,3 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**1255,430**	**2104,79**	2642412
			Накладные расходы			*71,35*	*89570*
			Сметная прибыль			*155,91*	*195734*
3	53		**Отвод 90гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**1,000**	**46105,12**	46105
			Накладные расходы			*1562,83*	*1563*
			Сметная прибыль			*3415,19*	*3415*
4	54		**Отвод 45гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**2,000**	**28322,08**	56644
			Накладные расходы			*960,04*	*1920*
			Сметная прибыль			*2097,93*	*4196*
5	55		**Отвод 30гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**2,000**	**60281,48**	120563
			Накладные расходы			*2043,37*	*4087*
			Сметная прибыль			*4465,29*	*8931*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
6	**56**		**Отвод 22гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**1,000**	**56322,32**	**56322**
			Накладные расходы			*1909,16*	*1909*
			Сметная прибыль			*4172,02*	*4172*
7	**57**		**Отвод 15гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**1,000**	**60281,48**	**60281**
			Накладные расходы			*2043,37*	*2043*
			Сметная прибыль			*4465,29*	*4465*
8	**58**		**Отвод 11гр.SDR9 Д-160х17,9мм**	**шт**	**2,000**	**56322,32**	**112645**
			Накладные расходы			*1909,16*	*3818*
			Сметная прибыль			*4172,02*	*8344*
9	**59**		**Отвод 60гр.SDR9 Д-110х12,3мм**	**шт**	**1,000**	**18528,89**	**18529**
			Накладные расходы			*628,08*	*628*
			Сметная прибыль			*1372,51*	*1373*
10	**60**		**Отвод 45гр.SDR9 Д-110х12,3мм**	**шт**	**2,000**	**13221,06**	**26442**
			Накладные расходы			*448,16*	*896*
			Сметная прибыль			*979,34*	*1959*
11	**61**		**Отвод 22гр.SDR9 Д-110х12,3мм**	**шт**	**1,000**	**20842,24**	**20842**
			Накладные расходы			*706,49*	*706*
			Сметная прибыль			*1543,87*	*1544*
12	**73**		**Муфта SDR9 Д-160мм**	**шт**	**19,000**	**12189,12**	**231593**
			Накладные расходы			*413,18*	*7850*
			Сметная прибыль			*902,90*	*17155*
13	**74**		**Муфта SDR9 Д-110мм**	**шт**	**5,000**	**7662,90**	**38315**
			Накладные расходы			*259,75*	*1299*
			Сметная прибыль			*567,62*	*2838*
14	**86**		**Переход ПЭСталь SDR9 Д-110-108 мм**	**шт**	**2,000**	**19412,68**	**38825**
			Накладные расходы			*658,03*	*1316*
			Сметная прибыль			*1437,98*	*2876*
15	**95**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001/ложемент/**	**м**	**15,000**	**3051,58**	**45774**
			Накладные расходы			*103,44*	*1552*
			Сметная прибыль			*226,04*	*3391*
			ИТОГО:				**29475985**
			В том числе :				
			Накладные расходы				**999150**
			Сметная прибыль				**2183406**
			Итого с временными		**0,0104 %**	**3066,00**	**29479051**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**321911,00**	**29800962**

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с коэфф. (2269/2121)=1,0697784		**1,0697784**		**31880425,64**
			Итого с НДС		**12 %**	**3825651,08**	**35706076,71**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нелюбов Г.В.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накпман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М. _____

Технический надзор _____

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкри, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Кызан (2-17)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 7

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**19**	**23-010502-0607 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 90X5,4 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1502,880**	**806,62**	1212256
			Накладные расходы			*27,34*	*41092*
			Сметная прибыль			*59,75*	*89797*
2	**20**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 63X3,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1640,240**	**397,59**	652140
			Накладные расходы			*13,48*	*22106*
			Сметная прибыль			*29,45*	*48307*
3	**34**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**8,000**	**2457,24**	19658
			Накладные расходы			*83,29*	*666*
			Сметная прибыль			*182,02*	*1456*
4	**35**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**13,000**	**1609,21**	20920
			Накладные расходы			*54,55*	*709*
			Сметная прибыль			*119,20*	*1550*
5	**36**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**2,000**	**13793,22**	27586
			Накладные расходы			*467,55*	*935*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*2043*
6	**37**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**3,000**	**12332,16**	36996

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*418,02*	*1254*
			Сметная прибыль			*913,49*	*2740*
7	38		**Отвод 45гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**2452,13**	2452
			Накладные расходы			*83,12*	*83*
			Сметная прибыль			*181,64*	*182*
8	39		**Отвод 30гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**4,000**	**13793,22**	55173
			Накладные расходы			*467,55*	*1870*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*4087*
9	40		**Отвод 30гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**12332,16**	12332
			Накладные расходы			*418,02*	*418*
			Сметная прибыль			*913,49*	*913*
10	41		**Отвод 22гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**2,000**	**13793,22**	27586
			Накладные расходы			*467,55*	*935*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*2043*
11	42		**Отвод 11гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**3,000**	**13793,22**	41380
			Накладные расходы			*467,55*	*1403*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*3065*
12	44		**Тройник SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**3,000**	**1527,47**	4582
			Накладные расходы			*51,78*	*155*
			Сметная прибыль			*113,15*	*339*
13	45		**Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**6,000**	**6181,41**	37088
			Накладные расходы			*209,53*	*1257*
			Сметная прибыль			*457,88*	*2747*
14	47		**Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**2334,63**	2335
			Накладные расходы			*79,14*	*79*
			Сметная прибыль			*172,94*	*173*
15	49		**Муфта SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**53,000**	**2579,84**	136732
			Накладные расходы			*87,45*	*4635*
			Сметная прибыль			*191,10*	*10128*
16	50		**Муфта SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**56,000**	**1256,72**	70376
			Накладные расходы			*42,60*	*2386*
			Сметная прибыль			*93,09*	*5213*
17	52		**Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**6,000**	**1282,26**	7694
			Накладные расходы			*43,46*	*261*
			Сметная прибыль			*94,98*	*570*
18	73	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1,111**	**1176,72**	1307
			Накладные расходы			*39,89*	*44*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр нормы и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*87,16*	*97*
19	**75**		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**1,000**	**15931,17**	15931
			Накладные расходы			*540,02*	*540*
			Сметная прибыль			*1180,09*	*1180*
20	**76**		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**2456,99**	2457
			Накладные расходы			*83,28*	*83*
			Сметная прибыль			*182,00*	*182*
21	**77**		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**2579,84**	2580
			Накладные расходы			*87,45*	*87*
			Сметная прибыль			*191,10*	*191*
22	**90**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**8,131**	**585,49**	4760
			Накладные расходы			*19,85*	*161*
			Сметная прибыль			*43,37*	*353*
23	**92**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**7,000**	**1609,21**	11264
			Накладные расходы			*54,55*	*382*
			Сметная прибыль			*119,20*	*834*
24	**93**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**7,000**	**8326,17**	58283
			Накладные расходы			*282,23*	*1976*
			Сметная прибыль			*616,75*	*4317*
25	**94**		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**7,000**	**1256,72**	8797
			Накладные расходы			*42,60*	*298*
			Сметная прибыль			*93,09*	*652*
26	**104**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110x6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**40,400**	**1204,21**	48650
			Накладные расходы			*40,82*	*1649*
			Сметная прибыль			*89,20*	*3604*
27	**145**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63X5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**9,292**	**585,49**	5440
			Накладные расходы			*19,85*	*184*
			Сметная прибыль			*43,37*	*403*
28	**147**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**8,000**	**1609,21**	12874
			Накладные расходы			*54,55*	*436*
			Сметная прибыль			*119,20*	*954*
29	**148**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**8,000**	**8326,17**	66609
			Накладные расходы			*282,23*	*2258*
			Сметная прибыль			*616,75*	*4934*
30	**149**		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**8,000**	**1256,72**	10054

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*42,60*	*341*
			Сметная прибыль			*93,09*	*745*
31	**206**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**154,025**	**3051,58**	470020
			Накладные расходы			*103,44*	*15932*
			Сметная прибыль			*226,04*	*34816*
32	**207**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**409,050**	**1204,21**	492582
			Накладные расходы			*40,82*	*16697*
			Сметная прибыль			*89,20*	*36488*
33	**208**	**23-010502-0607 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 90Х5,4 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**939,300**	**806,62**	757660
			Накладные расходы			*27,34*	*25682*
			Сметная прибыль			*59,75*	*56123*
34	**209**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63Х3,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**14498,550**	**397,59**	5764450
			Накладные расходы			*13,48*	*195398*
			Сметная прибыль			*29,45*	*426996*
35	**210**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**1381,175**	**128,28**	177178
			Накладные расходы			*4,35*	*6006*
			Сметная прибыль			*9,50*	*13124*
36	**229**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**2,000**	**8490,49**	16981
			Накладные расходы			*287,80*	*576*
			Сметная прибыль			*628,93*	*1258*
37	**230**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**4,000**	**4572,20**	18289
			Накладные расходы			*154,98*	*620*
			Сметная прибыль			*338,68*	*1355*
38	**231**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**2457,24**	2457
			Накладные расходы			*83,29*	*83*
			Сметная прибыль			*182,02*	*182*
39	**232**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**40,000**	**1609,21**	64368
			Накладные расходы			*54,55*	*2182*
			Сметная прибыль			*119,20*	*4768*
40	**233**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**21093,41**	21093
			Накладные расходы			*715,01*	*715*
			Сметная прибыль			*1562,47*	*1562*
41	**234**		**Отвод 60гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**10,000**	**1609,21**	16092

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*54,55*	*545*
			Сметная прибыль			*119,20*	*1192*
42	**235**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**8490,49**	8490
			Накладные расходы			*287,80*	*288*
			Сметная прибыль			*628,93*	*629*
43	**236**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**2452,13**	2452
			Накладные расходы			*83,12*	*83*
			Сметная прибыль			*181,64*	*182*
44	**237**		**Отвод 45гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**4,000**	**1624,53**	6498
			Накладные расходы			*55,07*	*220*
			Сметная прибыль			*120,34*	*481*
45	**238**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**30140,74**	30141
			Накладные расходы			*1021,68*	*1022*
			Сметная прибыль			*2232,65*	*2233*
46	**239**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**13793,22**	13793
			Накладные расходы			*467,55*	*468*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*1022*
47	**240**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**9,000**	**12332,16**	110989
			Накладные расходы			*418,02*	*3762*
			Сметная прибыль			*913,49*	*8221*
48	**241**		**Отвод 30гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**2,000**	**13793,22**	27586
			Накладные расходы			*467,55*	*935*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*2043*
49	**242**		**Седловой отвод SDR17 Д-90-32мм**	**шт**	**4,000**	**6857,02**	27428
			Накладные расходы			*232,43*	*930*
			Сметная прибыль			*507,93*	*2032*
50	**243**		**Седловой отвод SDR17 Д-63-32мм**	**шт**	**264,000**	**6812,75**	1798566
			Накладные расходы			*230,93*	*60966*
			Сметная прибыль			*504,65*	*133227*
51	**245**		**Тройник SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**13941,37**	13941
			Накладные расходы			*472,57*	*473*
			Сметная прибыль			*1032,69*	*1033*
52	**246**		**Тройник SDR17 Д-160х9,5-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**17272,18**	17272
			Накладные расходы			*585,48*	*585*
			Сметная прибыль			*1279,42*	*1279*
53	**247**		**Тройник SDR17 Д-160х9,5-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**17113,81**	17114
			Накладные расходы			*580,11*	*580*
			Сметная прибыль			*1267,69*	*1268*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
54	**248**		**Тройник SDR17 Д-160х9,5-63х3,8мм**	**шт**	**2,000**	**15305,37**	30611
			Накладные расходы			*518,81*	*1038*
			Сметная прибыль			*1133,73*	*2267*
55	**249**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**3,000**	**5348,89**	16047
			Накладные расходы			*181,31*	*544*
			Сметная прибыль			*396,21*	*1189*
56	**250**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**2,000**	**6084,34**	12169
			Накладные расходы			*206,24*	*412*
			Сметная прибыль			*450,69*	*901*
57	**251**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**7,000**	**3749,71**	26248
			Накладные расходы			*127,10*	*890*
			Сметная прибыль			*277,76*	*1944*
58	**252**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**4,000**	**6181,41**	24726
			Накладные расходы			*209,53*	*838*
			Сметная прибыль			*457,88*	*1832*
59	**253**		**Тройник SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**22,000**	**1527,47**	33604
			Накладные расходы			*51,78*	*1139*
			Сметная прибыль			*113,15*	*2489*
60	**255**		**Переход SDR17 Д-160х9,5-110х6,6мм**	**шт**	**4,000**	**7157,15**	28629
			Накладные расходы			*242,61*	*970*
			Сметная прибыль			*530,16*	*2121*
61	**256**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**5,000**	**3085,59**	15428
			Накладные расходы			*104,59*	*523*
			Сметная прибыль			*228,56*	*1143*
62	**257**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**3,000**	**3085,59**	9257
			Накладные расходы			*104,59*	*314*
			Сметная прибыль			*228,56*	*686*
63	**258**		**Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**16,000**	**2334,63**	37354
			Накладные расходы			*79,14*	*1266*
			Сметная прибыль			*172,94*	*2767*
64	**260**		**Муфта SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**23,000**	**6094,56**	140175
			Накладные расходы			*206,59*	*4752*
			Сметная прибыль			*451,45*	*10383*
65	**261**		**Муфта SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**36,000**	**2865,92**	103173
			Накладные расходы			*97,15*	*3497*
			Сметная прибыль			*212,29*	*7642*
66	**262**		**Муфта SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**61,000**	**2579,84**	157370
			Накладные расходы			*87,45*	*5334*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*191,10*	*11657*
67	**263**		**Муфта SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**227,000**	**1256,72**	**285274**
			Накладные расходы			*42,60*	*9670*
			Сметная прибыль			*93,09*	*21131*
68	**265**		**Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**8,000**	**1282,26**	**10258**
			Накладные расходы			*43,46*	*348*
			Сметная прибыль			*94,98*	*760*
69	**266**		**Заглушка SDR17 Д-32х2,3мм**	**шт**	**264,000**	**1609,21**	**424831**
			Накладные расходы			*54,55*	*14401*
			Сметная прибыль			*119,20*	*31469*
70	**288**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**3,485**	**585,49**	**2040**
			Накладные расходы			*19,85*	*69*
			Сметная прибыль			*43,37*	*151*
71	**290**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d160**	**шт**	**3,000**	**8490,49**	**25471**
			Накладные расходы			*287,80*	*863*
			Сметная прибыль			*628,93*	*1887*
72	**291**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d160-150**	**шт**	**3,000**	**53258,86**	**159777**
			Накладные расходы			*1805,32*	*5416*
			Сметная прибыль			*3945,10*	*11835*
73	**292**		**Муфта SDR17 Д-160мм**	**шт**	**3,000**	**6094,56**	**18284**
			Накладные расходы			*206,59*	*620*
			Сметная прибыль			*451,45*	*1354*
74	**305**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1,162**	**585,49**	**680**
			Накладные расходы			*19,85*	*23*
			Сметная прибыль			*43,37*	*50*
75	**307**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d110**	**шт**	**1,000**	**4572,20**	**4572**
			Накладные расходы			*154,98*	*155*
			Сметная прибыль			*338,68*	*339*
76	**308**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d110-100**	**шт**	**1,000**	**22648,13**	**22648**
			Накладные расходы			*767,71*	*768*
			Сметная прибыль			*1677,64*	*1678*
77	**309**		**Муфта SDR17 Д-110мм**	**шт**	**1,000**	**2865,92**	**2866**
			Накладные расходы			*97,15*	*97*
			Сметная прибыль			*212,29*	*212*
78	**322**	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**1,111**	**1176,72**	**1307**

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*39,89*	*44*
			Сметная прибыль			*87,16*	*97*
79	**324**		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**1,000**	**15931,17**	**15931**
			Накладные расходы			*540,02*	*540*
			Сметная прибыль			*1180,09*	*1180*
80	**325**		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**2456,99**	**2457**
			Накладные расходы			*83,28*	*83*
			Сметная прибыль			*182,00*	*182*
81	**326**		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**1,000**	**2579,84**	**2580**
			Накладные расходы			*87,45*	*87*
			Сметная прибыль			*191,10*	*191*
82	**334**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**66,000**	**397,59**	**26241**
			Накладные расходы			*13,48*	*889*
			Сметная прибыль			*29,45*	*1944*
83	**336**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**369,600**	**128,28**	**47413**
			Накладные расходы			*4,35*	*1607*
			Сметная прибыль			*9,50*	*3512*
84	**338**		**Отвод 90гр. SDR11 Д-32мм**	**шт**	**264,000**	**2007,68**	**530027**
			Накладные расходы			*68,05*	*17966*
			Сметная прибыль			*148,72*	*39261*
85	**339**		**Муфта SDR11 Д-32мм**	**шт**	**528,000**	**791,83**	**418088**
			Накладные расходы			*26,84*	*14172*
			Сметная прибыль			*58,65*	*30969*
86	**357**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**5,050**	**3051,58**	**15410**
			Накладные расходы			*103,44*	*522*
			Сметная прибыль			*226,04*	*1142*
87	**367**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**356,530**	**1204,21**	**429337**
			Накладные расходы			*40,82*	*14553*
			Сметная прибыль			*89,20*	*31803*
88	**372**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**14,140**	**397,59**	**5622**
			Накладные расходы			*13,48*	*191*
			Сметная прибыль			*29,45*	*416*
89	**404**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**62,721**	**585,49**	**36722**

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*19,85*	*1245*
			Сметная прибыль			*43,37*	*2720*
90	**406**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**54,000**	**1609,21**	**86897**
			Накладные расходы			*54,55*	*2946*
			Сметная прибыль			*119,20*	*6437*
91	**407**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**54,000**	**8326,17**	**449613**
			Накладные расходы			*282,23*	*15241*
			Сметная прибыль			*616,75*	*33305*
92	**408**		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**54,000**	**1256,72**	**67863**
			Накладные расходы			*42,60*	*2300*
			Сметная прибыль			*93,09*	*5027*
93	**462**	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**13,332**	**1176,72**	**15688**
			Накладные расходы			*39,89*	*532*
			Сметная прибыль			*87,16*	*1162*
94	**464**		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**12,000**	**15931,17**	**191174**
			Накладные расходы			*540,02*	*6480*
			Сметная прибыль			*1180,09*	*14161*
95	**465**		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**12,000**	**2456,99**	**29484**
			Накладные расходы			*83,28*	*999*
			Сметная прибыль			*182,00*	*2184*
96	**466**		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**12,000**	**2579,84**	**30958**
			Накладные расходы			*87,45*	*1049*
			Сметная прибыль			*191,10*	*2293*
97	**520**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**9,292**	**585,49**	**5440**
			Накладные расходы			*19,85*	*184*
			Сметная прибыль			*43,37*	*403*
98	**522**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d110**	**шт**	**8,000**	**4572,20**	**36578**
			Накладные расходы			*154,98*	*1240*
			Сметная прибыль			*338,68*	*2709*
99	**523**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d110-100**	**шт**	**8,000**	**22648,13**	**181185**
			Накладные расходы			*767,71*	*6142*
			Сметная прибыль			*1677,64*	*13421*
100	**524**		**Муфта SDR17 Д-110мм**	**шт**	**8,000**	**2865,92**	**22927**
			Накладные расходы			*97,15*	*777*
			Сметная прибыль			*212,29*	*1698*
			ИТОГО:				**16732171**

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			В том числе :				
			Накладные расходы				**567172**
			Сметная прибыль				**1239420**
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1740,00**	**16733911**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**182734,00**	**16916645**
			Итого с коэфф. (2269/2121)=1,0697784		**1,0697784**		**18097061,53**
			Итого с НДС		**12 %**	**2171647,38**	**20268708,91**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Исина Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Мыржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М. _____

Технический надзор _____

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкри, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Акшымырау (2-19)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за март 2017г. № 8

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	10	23-010502-0607 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 90X5,4 СТ РК ИСО 4437-2004	м	535,805	806,62	432192
			Накладные расходы			*27,34*	*14650*
			Сметная прибыль			*59,75*	*32014*
2	11	23-010502-0605 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63X3,8 СТ РК ИСО 4437-2004	м	408,040	397,59	162232
			Накладные расходы			*13,48*	*5499*
			Сметная прибыль			*29,45*	*12017*
3	25		Муфта SDR17 Д-90х5,4мм	шт	22,000	2579,84	56757
			Накладные расходы			*87,45*	*1924*
			Сметная прибыль			*191,10*	*4204*
4	26		Муфта SDR17 Д-63х3,8мм	шт	7,000	1256,72	8797
			Накладные расходы			*42,60*	*298*
			Сметная прибыль			*93,09*	*652*
5	28		Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм	шт	1,000	6181,41	6181
			Накладные расходы			*209,53*	*210*
			Сметная прибыль			*457,88*	*458*
6	30		Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм	шт	11,000	2457,24	27030

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*83,29*	*916*
			Сметная прибыль			*182,02*	*2002*
7	31		Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм	шт	3,000	1609,21	4828
			Накладные расходы			*54,55*	*164*
			Сметная прибыль			*119,20*	*358*
8	32		Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм	шт	1,000	2334,63	2335
			Накладные расходы			*79,14*	*79*
			Сметная прибыль			*172,94*	*173*
9	34		Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм	шт	1,000	1282,26	1282
			Накладные расходы			*43,46*	*43*
			Сметная прибыль			*94,98*	*95*
10	48	23-010502-0506 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 90х5,2 ГОСТ 18599-2001/ложемент/	м	5,000	777,98	3890
			Накладные расходы			*26,37*	*132*
			Сметная прибыль			*57,63*	*288*
11	53	23-010502-0608 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001	м	27,270	1204,21	32839
			Накладные расходы			*40,82*	*1113*
			Сметная прибыль			*89,20*	*2433*
12	54	23-010502-0506 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 90х5,2 ГОСТ 18599-2001/ложемент/	м	8,000	777,98	6224
			Накладные расходы			*26,37*	*211*
			Сметная прибыль			*57,63*	*461*
13	83	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК ИСО 4437-2004	м	2,323	585,49	1360
			Накладные расходы			*19,85*	*46*
			Сметная прибыль			*43,37*	*101*
14	85	ПРАЙС	Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63	шт	2,000	1609,21	3218
			Накладные расходы			*54,55*	*109*
			Сметная прибыль			*119,20*	*238*
15	86	ПРАЙС	Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50	шт	2,000	8326,17	16652
			Накладные расходы			*282,23*	*564*
			Сметная прибыль			*616,75*	*1234*
16	87		Муфта SDR17 Д-63мм	шт	2,000	1256,72	2513
			Накладные расходы			*42,60*	*85*
			Сметная прибыль			*93,09*	*186*
17	137	23-010502-0611 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001	м	8,080	3051,58	24657

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*103,44*	*836*
			Сметная прибыль			*226,04*	*1826*
18	**138**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**381,780**	**1204,21**	459743
			Накладные расходы			*40,82*	*15584*
			Сметная прибыль			*89,20*	*34055*
19	**139**	**23-010502-0607 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 90Х5,4 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**3841,535**	**806,62**	3098666
			Накладные расходы			*27,34*	*105036*
			Сметная прибыль			*59,75*	*229531*
20	**140**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63Х3,8 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**6437,235**	**397,59**	2559368
			Накладные расходы			*13,48*	*86755*
			Сметная прибыль			*29,45*	*189583*
21	**141**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**691,850**	**128,28**	88751
			Накладные расходы			*4,35*	*3008*
			Сметная прибыль			*9,50*	*6574*
22	**159**		**Седловой отвод SDR17 Д-90-32мм**	**шт**	**2,000**	**6329,56**	12659
			Накладные расходы			*214,55*	*429*
			Сметная прибыль			*468,86*	*938*
23	**160**		**Седловой отвод SDR17 Д-90-32мм**	**шт**	**42,000**	**6857,02**	287995
			Накладные расходы			*232,43*	*9762*
			Сметная прибыль			*507,93*	*21333*
24	**161**		**Седловой отвод SDR17 Д-63-32мм**	**шт**	**88,000**	**6812,75**	599522
			Накладные расходы			*230,93*	*20322*
			Сметная прибыль			*504,65*	*44409*
25	**162**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**8490,49**	8490
			Накладные расходы			*287,80*	*288*
			Сметная прибыль			*628,93*	*629*
26	**163**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**2,000**	**4572,20**	9144
			Накладные расходы			*154,98*	*310*
			Сметная прибыль			*338,68*	*677*
27	**164**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**21093,41**	21093
			Накладные расходы			*715,01*	*715*
			Сметная прибыль			*1562,47*	*1562*
28	**165**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**38,000**	**2457,24**	93375
			Накладные расходы			*83,29*	*3165*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*182,02*	*6917*
29	**166**		**Отвод 15гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**1,000**	**2457,24**	**2457**
			Накладные расходы			*83,29*	*83*
			Сметная прибыль			*182,02*	*182*
30	**167**		**Отвод 11гр.SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**3,000**	**13793,22**	**41380**
			Накладные расходы			*467,55*	*1403*
			Сметная прибыль			*1021,72*	*3065*
31	**168**		**Отвод 90гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**27,000**	**1609,21**	**43449**
			Накладные расходы			*54,55*	*1473*
			Сметная прибыль			*119,20*	*3218*
32	**169**		**Отвод 22гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**12332,16**	**12332**
			Накладные расходы			*418,02*	*418*
			Сметная прибыль			*913,49*	*913*
33	**170**		**Отвод 11гр.SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**5,000**	**12332,16**	**61661**
			Накладные расходы			*418,02*	*2090*
			Сметная прибыль			*913,49*	*4567*
34	**172**		**Тройник SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**1,000**	**13941,37**	**13941**
			Накладные расходы			*472,57*	*473*
			Сметная прибыль			*1032,69*	*1033*
35	**173**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**1,000**	**5348,89**	**5349**
			Накладные расходы			*181,31*	*181*
			Сметная прибыль			*396,21*	*396*
36	**174**		**Тройник SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**3,000**	**5348,70**	**16046**
			Накладные расходы			*181,31*	*544*
			Сметная прибыль			*396,20*	*1189*
37	**175**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**2,000**	**3749,71**	**7499**
			Накладные расходы			*127,10*	*254*
			Сметная прибыль			*277,76*	*556*
38	**176**		**Тройник SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**11,000**	**6181,41**	**67995**
			Накладные расходы			*209,53*	*2305*
			Сметная прибыль			*457,88*	*5037*
39	**177**		**Тройник SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**7,000**	**1527,47**	**10692**
			Накладные расходы			*51,78*	*362*
			Сметная прибыль			*113,15*	*792*
40	**179**		**Переход SDR17 Д-160х9,5-110х6,6мм**	**шт**	**2,000**	**7157,15**	**14314**
			Накладные расходы			*242,61*	*485*
			Сметная прибыль			*530,16*	*1060*
41	**180**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-90х5,4мм**	**шт**	**4,000**	**3085,59**	**12342**

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*104,59*	*418*
			Сметная прибыль			*228,56*	*914*
42	**181**		**Переход SDR17 Д-110х6,6-63х3,8мм**	**шт**	**1,000**	**3085,59**	3086
			Накладные расходы			*104,59*	*105*
			Сметная прибыль			*228,56*	*229*
43	**182**		**Переход SDR17 Д-90х5,4-63х3,8мм**	**шт**	**3,000**	**2334,63**	7004
			Накладные расходы			*79,14*	*237*
			Сметная прибыль			*172,94*	*519*
44	**184**		**Муфта SDR17 Д-160х9,5мм**	**шт**	**3,000**	**6094,56**	18284
			Накладные расходы			*206,59*	*620*
			Сметная прибыль			*451,45*	*1354*
45	**185**		**Муфта SDR17 Д-110х6,6мм**	**шт**	**11,000**	**2865,92**	31525
			Накладные расходы			*97,15*	*1069*
			Сметная прибыль			*212,29*	*2335*
46	**186**		**Муфта SDR17 Д-90х5,4мм**	**шт**	**115,000**	**2579,84**	296682
			Накладные расходы			*87,45*	*10057*
			Сметная прибыль			*191,10*	*21976*
47	**187**		**Муфта SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**98,000**	**1256,72**	123158
			Накладные расходы			*42,60*	*4175*
			Сметная прибыль			*93,09*	*9123*
48	**189**		**Заглушка SDR17 Д-63х3,8мм**	**шт**	**6,000**	**1282,26**	7694
			Накладные расходы			*43,46*	*261*
			Сметная прибыль			*94,98*	*570*
49	**206**	**23-010502-0605 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**34,250**	**397,59**	13617
			Накладные расходы			*13,48*	*462*
			Сметная прибыль			*29,45*	*1009*
50	**208**	**23-010502-0602 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**191,800**	**128,28**	24604
			Накладные расходы			*4,35*	*834*
			Сметная прибыль			*9,50*	*1823*
51	**210**		**Отвод 90гр. SDR11 Д-32мм**	**шт**	**137,000**	**2007,68**	275052
			Накладные расходы			*68,05*	*9323*
			Сметная прибыль			*148,72*	*20374*
52	**211**		**Муфта SDR11 Д-32мм**	**шт**	**274,000**	**791,83**	216962
			Накладные расходы			*26,84*	*7354*
			Сметная прибыль			*58,65*	*16071*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр нормы и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
53	**224**	**23-010502-0611 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**37,370**	**3051,58**	**114038**
			Накладные расходы			*103,44*	*3866*
			Сметная прибыль			*226,04*	*8447*
54	**225**	**23-010502-0507 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 110х6,3 ГОСТ 18599-2001/ложемент/**	**м**	**12,000**	**1149,22**	**13791**
			Накладные расходы			*38,96*	*467*
			Сметная прибыль			*85,13*	*1022*
55	**231**	**23-010502-0506 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 90х5,2 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**50,000**	**777,98**	**38899**
			Накладные расходы			*26,37*	*1319*
			Сметная прибыль			*57,63*	*2881*
56	**236**	**23-010502-0608 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**253,510**	**1204,21**	**305279**
			Накладные расходы			*40,82*	*10348*
			Сметная прибыль			*89,20*	*22613*
57	**237**	**23-010502-0504 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17,6 - 63х3,6 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**76,000**	**375,82**	**28562**
			Накладные расходы			*12,74*	*968*
			Сметная прибыль			*27,84*	*2116*
58	**267**	**23-010502-0810 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 63Х5,8 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**46,460**	**585,49**	**27202**
			Накладные расходы			*19,85*	*922*
			Сметная прибыль			*43,37*	*2015*
59	**269**	**ПРАЙС**	**Отвод 90 ПЭ 100 SDR17 ГАЗ d63**	**шт**	**40,000**	**1609,21**	**64368**
			Накладные расходы			*54,55*	*2182*
			Сметная прибыль			*119,20*	*4768*
60	**270**	**ПРАЙС**	**Переход ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d63-50**	**шт**	**40,000**	**8326,17**	**333047**
			Накладные расходы			*282,23*	*11289*
			Сметная прибыль			*616,75*	*24670*
61	**271**		**Муфта SDR17 Д-63мм**	**шт**	**40,000**	**1256,72**	**50269**
			Накладные расходы			*42,60*	*1704*
			Сметная прибыль			*93,09*	*3724*
62	**325**	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК НСО 4437-2004**	**м**	**15,554**	**1176,72**	**18303**
			Накладные расходы			*39,89*	*620*
			Сметная прибыль			*87,16*	*1356*
63	**327**		**Переходник ПЭ/Ст 100 SDR17 ГАЗ d90/80**	**шт**	**14,000**	**15931,17**	**223036**
			Накладные расходы			*540,02*	*7560*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*1180,09*	*16521*
64	**328**		**Отвод 90гр. SDR17 Д-90мм**	**шт**	**14,000**	**2456,99**	34398
			Накладные расходы			*83,28*	*1166*
			Сметная прибыль			*182,00*	*2548*
65	**329**		**Муфта SDR17 Д-90мм**	**шт**	**14,000**	**2579,84**	36118
			Накладные расходы			*87,45*	*1224*
			Сметная прибыль			*191,10*	*2675*
			ИТОГО:				10646230
			В том числе :				
			Накладные расходы				360876
			Сметная прибыль				788610
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1107,00**	10647337
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**116269,00**	10763606
			Итого с коэфф. (2269/2121)=1,0697784		**1,0697784**		11514673,27
			Итого с НДС		**12 %**	**1381760,79**	12896434,07

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Исанов Р.Б.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзетасанов М.М. _____

Технический надзор _____

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

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак",Республика Казахстан, г. Астана, р-он Есиль, ул.36,дом 11** — **020440001144**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "АБТМ",г.Актау, 3 мкр, дом 29, кв.1, тел.: 52-68-38** — **980240000762**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Контрактное соглашение №1460-2/830-16 R от 03.11.2016 г.

Номер документа	Дата составления
00000000007	07.06.2017

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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай Утес, Шебир, Акшимирау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)			работа	1	421 630 472,05	421 630 472,05
				Итого	1	x	421 630 472,05

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 / [подпись] / Мирзегасанов И.М. Принял (Заказчик) Директор / [подпись] / Кислитов А.Ж.

должность *подпись* *расшифровка подписи* *должность* *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 07.06.2017

М.П.

Заказчик : АО "КазТрансГаз Аймак"

Подрядчик: ТОО "АБТМ"

Наименование: Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)

Утверждена
приказом Председателя Агенства
Республики Казахстан по делам строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
от 02.05.2012г. № 170

СПРАВКА

о стоимости выполненных работ и затрат за ИЮНЬ **2017** г.

Код заказчика	Код подрядчика	договор		источник финансирования		организационно-правовая форма	
				наименование	код	наименование	код
		№ 1460-2/830-16R	**03.11.2016г.**				

наименование пусковых комплексов, объектов, комплексных работ	стоимость выполненных работ и затрат (тенге)							налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
	с начало года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце за ИЮНЬ без НДС	из них		прочие затраты, не вход. в СМР	доп. затраты			
			на отчетный месяц	по монт обор		на приобрет.	другие доп. расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)	556 289 908,74	376 455 778,62						45 174 693,43	421 630 472,05
Итого к оплате:		376 455 778,62						**45 174 693,43**	**421 630 472,05**

Заказчик **Мангистауский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"** **Директор** (должность) (подпись) 2017г. **Кисметов А.Ж.**

М.П.

Подрядчик **ТОО "АБТМ"** **Директор** (должность) (подпись) 2017г. **Мирзегасанов М.М.**

М.П.

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**
(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**
(организация, адрес, телефон)

Стройка **Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)**
(наименование, адрес)

Объект **Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Кызан и с. Акшымырау (2-15)**
(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за июнь 2017 г. № 1

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Раздел: Колодец Г1-ПК-2,1#				
1	17	23-010502-0916 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 225х25,2 ГОСТ 18599-2001**	м	22536,000	11223,67	252936698
			Накладные расходы			*380,45*	*8573819*
			Сметная прибыль			*831,38*	*18736052*
2	18	23-010502-0913 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 9 - 160х17,9 ГОСТ 18599-2001**	м	16146,870	5670,11	91554500
			Накладные расходы			*192,20*	*3103432*
			Сметная прибыль			*420,01*	*6781815*
3	48		**Отвод 90гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	шт	1,000	118519,52	118520
			Накладные расходы			*4017,47*	*4017*
			Сметная прибыль			*8779,22*	*8779*
4	49		**Отвод 30гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	шт	1,000	118519,52	118520
			Накладные расходы			*4017,47*	*4017*
			Сметная прибыль			*8779,22*	*8779*
5	50		**Отвод 22гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	шт	2,000	118519,52	237039
			Накладные расходы			*4017,47*	*8035*
			Сметная прибыль			*8779,22*	*17558*
6	51		**Отвод 15гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	шт	2,000	118519,52	237039
			Накладные расходы			*4017,47*	*8035*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*8779,22*	*17558*
7	52		**Отвод 11гр.SDR9 Д-225х25,2мм**	**шт**	**1,000**	**118519,52**	**118520**
			Накладные расходы			*4017,47*	*4017*
			Сметная прибыль			*8779,22*	*8779*
8	65		**Тройник SDR9 Д-225-160 мм**	**шт**	**1,000**	**20842,24**	**20842**
			Накладные расходы			*706,49*	*706*
			Сметная прибыль			*1543,87*	*1544*
9	66		**Тройник SDR9 Д-225 мм**	**шт**	**1,000**	**20842,24**	**20842**
			Накладные расходы			*706,49*	*706*
			Сметная прибыль			*1543,87*	*1544*
10	70		**Переход SDR9 Д-315-225 мм**	**шт**	**1,000**	**79428,51**	**79429**
			Накладные расходы			*2692,40*	*2692*
			Сметная прибыль			*5883,59*	*5884*
11	71		**Переход SDR9 Д-225-110 мм**	**шт**	**1,000**	**48873,98**	**48874**
			Накладные расходы			*1656,69*	*1657*
			Сметная прибыль			*3620,29*	*3620*
12	72		**Муфта SDR9 Д-225мм**	**шт**	**16,000**	**22324,58**	**357193**
			Накладные расходы			*756,74*	*12108*
			Сметная прибыль			*1653,67*	*26459*
13	78		**Переход ПЭСталь SDR9 Д-225-219 мм**	**шт**	**9,000**	**151456,37**	**1363107**
			Накладные расходы			*5133,93*	*46205*
			Сметная прибыль			*11218,99*	*100971*
14	82		**Переход ПЭСталь SDR9 Д-160-159 мм**	**шт**	**8,000**	**106517,72**	**852142**
			Накладные расходы			*3610,64*	*28885*
			Сметная прибыль			*7890,20*	*63122*
			ИТОГО:				**348063263**
			В том числе :				
			Накладные расходы				**11798334**
			Сметная прибыль				**25782464**
			Итого с временными		**0,0104 %**	**36199,00**	**348099462**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**3801246,00**	**351900708**

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с коэфф. (2269/2121)=1,0697784		**1,0697784**		**376455778,62**
			Итого с НДС		**12 %**	**45174693,43**	**421630472,05**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Бекмуратов Р.Д.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Вед. специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нуржанова А.М.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М. _____

Технический надзор _____ Нестеренко В.М.
ТОО " Gas Technology"

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

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак",Республика Казахстан, г. Астана, р-он Есиль, ул.36,дом 11** — 020440001144

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "АБТМ",г.Актау, 3 мкр, дом 29, кв.1, тел.: 52-68-38** — 980240000762

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Контрактное соглашение №1460-2/830-16 R от 03.11.2016 г.

Номер документа	Дата составления
00000000020	06.09.2017

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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай Утес, Шебир, Акшимирау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)			работа	1	49 900 307,33	49 900 307,33
				Итого	1	x	49 900 307,33

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) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) Директор / _____ / Кисметов А.Ж.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 06.09.2017

М.П.

Заказчик : АО "КазТрансГаз Аймак"
Подрядчик: ТОО "АБТМ"
Наименование: Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тушикудык Мангистауского района (Мангистауская область)

Утверждена
приказом Председателя Агенства
Республики Казахстан по делам строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
от 02.05.2012г. № 170

СПРАВКА

о стоимости выполненных работ и затрат за СЕНТЯБРЬ **2017** г.

Код заказчика	Код подрядчика	договор		источник финансирования		организационно-правовая форма	
				наименование	код	наименование	код
		№ 1460-2/830-16R	**03.11.2016г.**				

наименование пусковых комплексов, объектов, комплексных работ	стоимость выполненных работ и затрат (тенге)							налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
	с начало года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце за СЕНТЯБРЬ без НДС	из них		прочие затраты, не вход. в СМР	доп. затраты			
			на отчетный месяц	по монт обор		на приобрет	другие доп. расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тушикудык Мангистауского района (Мангистауская область)	606 190 216,07	44 553 845,83						5 346 461,50	49 900 307,33
Итого к оплате:		44 553 845,83						**5 346 461,50**	**49 900 307,33**

Заказчик **Мангистауский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"** **Директор** (должность) (подпись) 2017г. **Кисметов А.Ж.**

М.П.

Подрядчик **ТОО "АБТМ"** **Директор** (должность) (подпись) 2017г. **Мирзегасанов М.М.**

М.П.

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Шебер и с. Тущикудык (2-9).**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за сентябрь 2017г. № 1

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Раздел: Колодец Г1-ПК-2,1#				
1	1	11-010104-0105 РСНБ РК 2015	**Снятие плодородного слоя грунта бульдозерами мощностью 79 (108)кВт(л.с),при перемещении 1 группы грунтов до 10м**	м3	35734,480	26,39	942915
			Накладные расходы			*5,67*	*202757*
			Сметная прибыль			*1,95*	*69846*
2	2	11-010104-0113 РСНБ РК 2015	**Поправка на перемещение грунта 1 группы на 10м**	м3	35734,480	22,84	816050
			Накладные расходы			*4,91*	*175477*
			Сметная прибыль			*1,69*	*60448*
3	6	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	**Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3**	м3 грунта	12016,320	97,59	1172730
			Накладные расходы			*20,29*	*243868*
			Сметная прибыль			*7,23*	*86869*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
4	**7**	**11-010205-0301 РСНБ РК 2015**	**Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами. Доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, применен коэффициент к затратам труда - 1,2**	**м3 грунта**	**371,639**	**2410,93**	**895996**
			Накладные расходы			*880,60*	*327266*
			Сметная прибыль			*178,59*	*66370*
5	**11**	**41-020102-1015 РСНБ РК 2015**	**Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км**	**тенге за 1 тонну**	**25343,089**	**393,90**	**9982638**
			Накладные расходы			*13,35*	*338382*
			Сметная прибыль			*29,18*	*739455*
6	**12**	**11-230101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство основания под трубопроводы**	**м3**	**3176,400**	**1887,31**	**5994841**
			Накладные расходы			*676,92*	*2150169*
			Сметная прибыль			*139,80*	*444062*
7	**13**	**11-010205-0501 РСНБ РК 2015**	**Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)**	**м3**	**794,100**	**1369,85**	**1087801**
			Накладные расходы			*500,34*	*397324*
			Сметная прибыль			*101,47*	*80578*
8	**14**	**11-220501-0107 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 225 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**2,630**	**858086,60**	**2256768**
			Накладные расходы			*256086,42*	*673507*
			Сметная прибыль			*63561,97*	*167168*
9	**15**	**11-220501-0105 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**9,327**	**672425,00**	**6271708**
			Накладные расходы			*206703,45*	*1927923*
			Сметная прибыль			*49809,26*	*464571*
10	**20**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**454,000**	**397,97**	**180680**
			Накладные расходы			*116,00*	*52665*
			Сметная прибыль			*29,48*	*13384*
11	**21**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**588,000**	**397,97**	**234008**
			Накладные расходы			*116,00*	*68209*
			Сметная прибыль			*29,48*	*17334*
12	**22**	**13-390201-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 108 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**98,000**	**198,99**	**19501**
			Накладные расходы			*58,00*	*5684*
			Сметная прибыль			*14,74*	*1444*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
13	**23**	**13-390201-0517 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 299 мм, толщина стенки до 40 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**907,000**	**4045,66**	**3669409**
			Накладные расходы			*1134,99*	*1029440*
			Сметная прибыль			*299,68*	*271808*
14	**24**	**13-390201-0512 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 194 мм, толщина стенки до 24 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**384,000**	**4003,30**	**1537269**
			Накладные расходы			*1133,56*	*435287*
			Сметная прибыль			*296,54*	*113872*
15	**25**	**13-390201-0508 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 114 мм, толщина стенки до 14 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**98,000**	**1429,81**	**140121**
			Накладные расходы			*397,72*	*38976*
			Сметная прибыль			*105,91*	*10379*
16	**27**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**19,659**	**26711,77**	**525127**
			Накладные расходы			*5479,91*	*107730*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*38898*
17	**28**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**39705,000**	**13,19**	**523798**
			Накладные расходы			*0,45*	*17755*
			Сметная прибыль			*0,98*	*38800*
18	**29**	**13-080201-0201 РСНБ РК 2015**	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	**м**	**11659,000**	**343,52**	**4005087**
			Накладные расходы			*80,92*	*943473*
			Сметная прибыль			*25,45*	*296673*
19	**30**	**23-060901-0104 РСНБ РК 2015**	**Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79**	**км**	**39,705**	**16667,71**	**661792**
			Накладные расходы			*564,99*	*22433*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*49022*
20	**57**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**20,000**	**2037,95**	**40759**
			Накладные расходы			*471,46*	*9429*
			Сметная прибыль			*150,96*	*3019*
21	**63**	**23-040909-1015 РСНБ РК 2015**	**Краны шаровые стальные для газа сварные для подземной установки полнопроходные типа LD, высотой штока от 1001 мм до 1500 мм, PN 25, DN 200 ГОСТ 21345-2005**	**шт.**	**6,000**	**390734,16**	**2344405**

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*13244,75*	*79469*
			Сметная прибыль			*28943,27*	*173660*
22	67	23-040909-1014 РСНБ РК 2015	Краны шаровые стальные для газа сварные для подземной установки полнопроходные типа LD, высотой штока от 1001 мм до 1500 мм, PN 25, DN 150 ГОСТ 21345-2005	шт.	3,000	168937,28	506812
			Накладные расходы			*5726,48*	*17179*
			Сметная прибыль			*12513,87*	*37542*
23	71	23-040909-1012 РСНБ РК 2015	Краны шаровые стальные для газа сварные для подземной установки полнопроходные типа LD, высотой штока от 1001 мм до 1500 мм, PN 25, DN 100 ГОСТ 21345-2005	шт.	1,000	83656,69	83657
			Накладные расходы			*2835,72*	*2836*
			Сметная прибыль			*6196,79*	*6197*
24	80	11-220501-0108 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 315 мм. Укладка	км трубопровода	0,020	911455,15	18229
			Накладные расходы			*268709,27*	*5374*
			Сметная прибыль			*67515,20*	*1350*
25	83	11-221401-0304 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 250 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	20,000	2252,14	45043
			Накладные расходы			*695,64*	*13913*
			Сметная прибыль			*166,83*	*3337*
26	84	11-221401-0401 РСНБ РК 2015	Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 315/850 мм	футляр	2,000	11114,71	22229
			Накладные расходы			*2268,74*	*4537*
			Сметная прибыль			*823,31*	*1647*
27	85	21-100502-1901 РСНБ РК 2015	Пена монтажная для герметизации стыков в баллончике емкостью 750 мл	шт.	1,000	656,87	657
			Накладные расходы			*22,27*	*22*
			Сметная прибыль			*48,66*	*49*
			ИТОГО:				43980030
			В том числе :				
			Накладные расходы				9291086
			Сметная прибыль				3257780

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с временными		**0,0104 %**	**4574,00**	**43984604**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**480312,00**	**44464916**
			Итого с авторским надзором		**0,002**	**88929,83**	**44553845,83**
			Итого с НДС		**12 %**	**5346461,50**	**49900307,33**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Бекмуратов Р.Д.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Нукиман А.А.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М. _____

Технический надзор _____ Нестеренко В.М.
ТОО " Gas Technology"

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

Форма Р-1

Заказчик **Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак",Республика Казахстан, г. Астана, р-он Есиль, ул.36,дом 11**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

ИИН/БИН **020440001144**

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "АБТМ",г.Актау, 3 мкр, дом 29, кв.1, тел.: 52-68-38**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

980240000762

Договор (контракт) Контрактное соглашение №1460-2/830-16 R от 03.11.2016 г.

Номер документа	Дата составления
00000000025	06.10.2017

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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай Утес,Шебир,Акшимирау,Кызан,Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)			работа	1	272 671 987,16	272 671 987,16
				Итого	1	x	272 671 987,16

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) [signature] / [signature] / Мирзегасанов М.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Принял (Заказчик) директор / [signature] / Кисменов Н.Ж.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 06.10.2017

М.П.

АБТМ

КазТрансГаз Аймак

Технадзор [signature] Нестеренко В.М.

Заказчик : АО "КазТрансГаз Аймак"
Подрядчик: ТОО "АБТМ"
Наименование: Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)

Утверждена
приказом Председателя Агентства
Республики Казахстан по делам строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
от 02.05.2012г. № 170

СПРАВКА

о стоимости выполненных работ и затрат за ОКТЯБРЬ 2017 г.

Код заказчика	Код подрядчика	договор		источник финансирования		организационно-правовая форма	
				наименование	код	наименование	код
		№ 1460-2/830-16R	03.11.2016г.				

наименование пусковых комплексов, объектов, комплексных работ	стоимость выполненных работ и затрат (тенге)							налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
	с начало года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце за ОКТЯБРЬ без НДС	из них		прочие затраты, не вход. в СМР	доп. затраты			
			на отчетный месяц	по монт обор		на приобрет	другие доп. расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Модернизация газораспределительных сетей в селах Сай-Утес, Шебир, Акшымрау, Кызан, Тущикудык Мангистауского района (Мангистауская область)	878 862 203,23	243 457 131,39						29 214 855,77	272 671 987,16
Итого к оплате:		243 457 131,39						**29 214 855,77**	272 671 987,16

Заказчик **Мангистауский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"** Директор _____ 2017г. **Кисметов А.Ж.**
(должность) (подпись)

М.П.

Подрядчик **ТОО "АБТМ"** Директор _____ 2017г. **Мирзагасанов М.М.**
(должность) (подпись)

М.П.

Технадзор Несгеренко В.М

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауск района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес среднего давления Ду 100 от АГРС с.Сай-Утес-2 до ШРП №65 на П 1).**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016г.**

Акт приемки выполненных работ за октябрь 2017г. № 1

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	сто
1	2	3	4	5	6	7	
1	1	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	2163,000	97,59	
			Накладные расходы			*20,29*	
			Сметная прибыль			*7,23*	
2	2	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3 грунта	82,000	2009,11	
			Накладные расходы			*733,84*	
			Сметная прибыль			*148,82*	
3	3	11-010104-0404 РСНБ РК 2015	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1	м3 грунта	1359,000	15,26	
			Накладные расходы			*3,28*	
			Сметная прибыль			*1,13*	
4	4	11-010201-0501 РСНБ РК 2015	Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками	м3	1359,000	236,36	
			Накладные расходы			*77,28*	
			Сметная прибыль			*17,51*	
5	5	11-010102-0601 РСНБ РК 2015	Работа на отвале 1 группы грунтов	м3	886,000	18,80	

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
14	19	13-390201-0104 РСНБ РК 2015	Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений	стык	17,000	397,97	6766
			Накладные расходы			*116,00*	*1972*
			Сметная прибыль			*29,48*	*501*
15	20	13-390201-0511 РСНБ РК 2015	Трубопровод, диаметр 194 мм, толщина стенки до 14 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное	стык	17,000	2040,90	34695
			Накладные расходы			*568,11*	*9658*
			Сметная прибыль			*151,18*	*2570*
16	22	13-100904-0101 РСНБ РК 2015	Укладка сигнальной ленты	км	1,916	26711,77	51180
			Накладные расходы			*5479,91*	*10500*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*3791*
17	23		Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"	м	1916,000	13,19	25276
			Накладные расходы			*0,45*	*857*
			Сметная прибыль			*0,98*	*1872*
18	24	13-080201-0201 РСНБ РК 2015	Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг	м	1807,000	343,52	620739
			Накладные расходы			*80,92*	*146227*
			Сметная прибыль			*25,45*	*45981*
19	25	23-060901-0104 РСНБ РК 2015	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79	км	1,807	16667,71	30119
			Накладные расходы			*564,99*	*1021*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*2231*
20	26	13-080206-2202 РСНБ РК 2015	Затягивание проводов в проложенные трубы и металлические рукава: провод первый одножильный или многожильный в общей оплетке, суммарное сечение до 6 мм2	м	3,000	124,76	374
			Накладные расходы			*31,95*	*96*
			Сметная прибыль			*9,24*	*28*
21	27	11-090501-0301 РСНБ РК 2015	Постановка строительных болтов с гайками и шайбами	шт	3,000	222,84	669
			Накладные расходы			*82,69*	*248*
			Сметная прибыль			*16,51*	*50*
22	28	21-130201-0402 РСНБ РК 2015	Болты сборочные с гайками и шайбами	т	0,000	332279,42	53
			Накладные расходы			*11263,31*	*2*
			Сметная прибыль			*24613,29*	*4*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
23	29	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	8,000	2037,95	16304
			Накладные расходы			*471,46*	*3772*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1208*
24	32	11-220801-0202 РСНБ РК 2015	Установка полиэтиленовых тройников	шт	1,000	3004,03	3004
			Накладные расходы			*695,30*	*695*
			Сметная прибыль			*222,52*	*223*
25	34	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	19,000	2037,95	38721
			Накладные расходы			*471,46*	*8958*
			Сметная прибыль			*150,96*	*2868*
26	36	11-240207-0201 РСНБ РК 2015	Трубка контрольная. Устройство	шт.	8,000	7796,08	62369
			Накладные расходы			*2471,27*	*19770*
			Сметная прибыль			*577,49*	*4620*
27	37	23-021199-9910 РСНБ РК 2015	Ковер для контрольной трубки	т	0,021	363242,05	7701
			Накладные расходы			*12312,85*	*261*
			Сметная прибыль			*26906,82*	*570*
28	38	23-010201-0120 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 32 мм, толщина стенки 3,0 мм	м	11,880	453,14	5383
			Накладные расходы			*15,36*	*182*
			Сметная прибыль			*33,57*	*399*
29	39	11-060101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство бетонной подготовки, В12,5	м3	0,008	22841,84	183
			Накладные расходы			*1452,28*	*12*
			Сметная прибыль			*1691,99*	*14*
30	40	11-080101-0201 РСНБ РК 2015	Устройство песчаного основания под фундаменты	м3	0,480	4423,48	2123
			Накладные расходы			*686,73*	*330*
			Сметная прибыль			*327,67*	*157*
31	41	11-221401-0303 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	4,000	2089,39	8358
			Накладные расходы			*683,59*	*2734*
			Сметная прибыль			*154,77*	*619*
32	42	23-010201-0229 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80/футляр/	м	4,000	3694,20	14777
			Накладные расходы			*125,22*	*501*
			Сметная прибыль			*273,64*	*1095*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
33	43	11-060201-0101 РСНБ РК 2015	Устройство подушки из бетона под ковер В12,5	м3	0,112	26298,41	2945
			Накладные расходы			*2870,79*	*322*
			Сметная прибыль			*1948,03*	*218*
34	44	21-130201-0902 РСНБ РК 2015	Болты строительные с гайками, с шестигранной головкой	т	0,000	391338,02	135
			Накладные расходы			*13265,22*	*5*
			Сметная прибыль			*28988,00*	*10*
35	45	23-010201-0226 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 168 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80	м	1,584	4103,16	6499
			Накладные расходы			*139,09*	*220*
			Сметная прибыль			*303,94*	*481*
36	46	21-060801-0401 РСНБ РК 2015	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием толстолистовой стали, масса до 0,5 т	т	0,021	387730,98	8220
			Накладные расходы			*13142,95*	*279*
			Сметная прибыль			*28720,81*	*609*
37	47	11-220301-0105 РСНБ РК 2015	Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с гидравлическим испытанием	км трубопровода	0,001	1003655,84	1004
			Накладные расходы			*337962,85*	*338*
			Сметная прибыль			*74344,88*	*74*
38	48	23-010201-0218 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм	м	1,004	2612,92	2623
			Накладные расходы			*88,57*	*89*
			Сметная прибыль			*193,55*	*194*
39	49	11-220301-0206 РСНБ РК 2015	Трубы водопроводные стальные, диаметр 200 мм. Укладка с пневматическим испытанием	км трубопровода	0,001	1651808,25	1916
			Накладные расходы			*520009,32*	*603*
			Сметная прибыль			*122356,17*	*142*
40	50	23-010201-0231 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80	м	1,160	4767,72	5531
			Накладные расходы			*161,61*	*187*
			Сметная прибыль			*353,16*	*410*
41	51	11-220601-1006 РСНБ РК 2015	Трубопроводы стальные диаметром 200 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент	км трубопровода	0,001	3107769,16	3605
			Накладные расходы			*246373,58*	*286*
			Сметная прибыль			*230205,12*	*267*
42	52	11-221401-0302 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 150 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	1,160	2022,37	2346
			Накладные расходы			*680,50*	*789*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*149,80*	*174*
43	53	11-090601-0102 РСНБ РК 2015	Лотки, решетки, затворы из полосовой и тонколистовой стали. Монтаж	т конструкций	0,017	87024,99	1492
			Накладные расходы			*30740,31*	*527*
			Сметная прибыль			*6446,30*	*110*
44	54	21-060405-1403 РСНБ РК 2015	Закладные детали и детали крепления массой не более 50 кг с преобладанием толстолистовой стали, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке	т	0,017	388986,92	6667
			Накладные расходы			*13185,53*	*226*
			Сметная прибыль			*28813,85*	*494*
45	55	11-220501-0102 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка	км трубопровода	0,001	459529,62	524
			Накладные расходы			*146055,19*	*167*
			Сметная прибыль			*34039,23*	*39*
46	57	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	6,000	2037,95	12228
			Накладные расходы			*471,46*	*2829*
			Сметная прибыль			*150,96*	*906*
47	61	11-060101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство бетонной подготовки, В 7,5	м3	0,100	22414,88	2241
			Накладные расходы			*1437,81*	*144*
			Сметная прибыль			*1660,36*	*166*
48	62	11-221401-0401 РСНБ РК 2015	Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 200 мм	футляр	2,000	6140,33	12281
			Накладные расходы			*1170,70*	*2341*
			Сметная прибыль			*454,84*	*910*
49	64	11-220501-0106 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка	км трубопровода	0,114	806781,26	91973
			Накладные расходы			*243722,24*	*27784*
			Сметная прибыль			*59761,57*	*6813*
50	65	23-010502-0614 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 225x13,4 ГОСТ 18599-2001	м	115,140	6052,01	696829
			Накладные расходы			*205,15*	*23620*
			Сметная прибыль			*448,30*	*51617*
51	66	11-221401-0303 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	114,000	2089,39	238190
			Накладные расходы			*683,59*	*77929*
			Сметная прибыль			*154,77*	*17644*
52	67	11-221401-0401 РСНБ РК 2015	Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 140 мм	футляр	8,000	7930,09	63441

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
62	93	11-220501-0102 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка	км трубопровода	0,002	458430,03	1045
			Накладные расходы			*146017,92*	*333*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*77*
63	95	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	12,000	2037,95	24455
			Накладные расходы			*471,46*	*5657*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1812*
64	99	11-060101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство бетонной подготовки, В 7,5	м3	0,200	22414,88	4483
			Накладные расходы			*1437,81*	*288*
			Сметная прибыль			*1660,36*	*332*
65	100	11-221401-0401 РСНБ РК 2015	Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 200 мм	футляр	4,000	6140,33	24561
			Накладные расходы			*1170,70*	*4683*
			Сметная прибыль			*454,84*	*1819*
66	112	23-010201-0169 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм	м	21,000	1103,26	23168
			Накладные расходы			*37,40*	*785*
			Сметная прибыль			*81,72*	*1716*
67	113	21-050101-0133 РСНБ РК 2015	Прокат толстолистовой горячекатаный с обрезными кромками из углеродистой стали обыкновенного качества толщиной 60 мм ГОСТ 14637-89 (ГОСТ 19903-74)	т	0,011	148722,54	1695
			Накладные расходы			*5041,26*	*57*
			Сметная прибыль			*11016,48*	*126*
68	122	11-010205-0405 РСНБ РК 2015	Копание им с откосами глубиной до 1,5 м вручную без креплений для стоек и столбов в грунтах I группы	м3	0,756	1869,53	1413
			Накладные расходы			*682,85*	*516*
			Сметная прибыль			*138,48*	*105*
69	123	11-010205-0504 РСНБ РК 2015	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям в грунтах 4 группы	м3	0,756	2605,57	1970
			Накладные расходы			*951,69*	*719*
			Сметная прибыль			*193,00*	*146*
70	124	11-110101-1303 РСНБ РК 2015	Устройство щебеночных покрытий с пропиткой битумом	м2	0,720	4268,96	3074
			Накладные расходы			*494,88*	*356*
			Сметная прибыль			*316,22*	*228*
71	125	11-080101-0307 РСНБ РК 2015	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выравненной поверхности бутовой кладки кирпичу, бетону стен, фундаментов	м2	1,120	1006,46	1127
			Накладные расходы			*151,97*	*170*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*74,55*	*83*
72	126	21-050106-9906 РСНБ РК 2015	Прокат полосовой, толщина 10-75 мм, ширина 100-200 мм, немерной длины, нормальной (обычной) точности прокатки из углеродистой стали Ст3	т	0,001	187322,34	120
			Накладные расходы			*6349,68*	*4*
			Сметная прибыль			*13875,73*	*9*
73	127	11-060201-0104 РСНБ РК 2015	Устройство железобетонных фундаментов общего назначения объемом до 5 м3 под оборудование	м3	0,200	26617,62	5324
			Накладные расходы			*2882,35*	*576*
			Сметная прибыль			*1971,68*	*394*
74	128	21-050301-0304 РСНБ РК 2015	Арматурные заготовки, не собранные в каркасы и сетки: сталь периодического профиля класса А-III, d 12 мм	т	0,007	106455,65	766
			Накладные расходы			*3608,54*	*26*
			Сметная прибыль			*7885,60*	*57*
75	129	21-050301-0101 РСНБ РК 2015	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I диаметром 6 мм ГОСТ 5781-82	т	0,002	113330,14	254
			Накладные расходы			*3841,56*	*9*
			Сметная прибыль			*8394,83*	*19*
76	130	11-090305-0302 РСНБ РК 2015	Монтаж опорных конструкций для крепления трубопроводов внутри зданий и сооружений, массой до 0,5 т	т	0,010	90138,18	912
			Накладные расходы			*31850,23*	*322*
			Сметная прибыль			*6676,90*	*68*
77	131	23-010201-0169 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм	м	1,130	1103,26	1247
			Накладные расходы			*37,40*	*42*
			Сметная прибыль			*81,72*	*92*
78	132	11-060301-0407 РСНБ РК 2015	Детали закладные весом до 4 кг. Установка	т	0,006	514972,02	3162
			Накладные расходы			*116972,58*	*718*
			Сметная прибыль			*38146,08*	*234*
			ИТОГО:				5899509
			В том числе :				
			Накладные расходы				1372503
			Сметная прибыль				437000
			Итого с временными		0,0104 %	614,00	5900123
			Итого с зимними удорожаниями		1,092 %	64429,00	5964552

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с авторским надзором		**0,002**	**11929,10**	**5976481,10**
			Итого с НДС		**12 %**	**717177,73**	**6693658,83**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Бекмуратов Р.Д.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзагасанов М.М. _____

Технический надзор _____ Нестеренко В.М.
ТОО " Gas Technology"

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Шебер и с. Тущикудык (2-9).**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016**

Акт приемки выполненных работ за октябрь 2017г. № 2

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Раздел: Колодец Г1-ШК-2,1#				
1	1	11-010104-0105 РСНБ РК 2015	**Снятие плодородного слоя грунта бульдозерами мощностью 79 (108)кВт(л.с),при перемещении 1 группы грунтов до 10м**	м3	35734,480	26,39	942915
			Накладные расходы			*5,67*	*202757*
			Сметная прибыль			*1,95*	*69846*
2	2	11-010104-0113 РСНБ РК 2015	**Поправка на перемещение грунта 1 группы на 10м**	м3	35734,480	22,84	816050
			Накладные расходы			*4,91*	*175477*
			Сметная прибыль			*1,69*	*60448*
3	3	11-010104-0105 РСНБ РК 2015	**Восстановление плодородного слоя грунта бульдозерами мощностью 79 (108) кВт (л.с.), при перемещении 1 группы грунтов до 10 м**	м3	89336,200	26,39	2357288
			Накладные расходы			*5,67*	*506894*
			Сметная прибыль			*1,95*	*174614*
4	4	11-010104-0113 РСНБ РК 2015	**Поправка на перемещение грунта 1 группы на 10 м**	м3	89336,200	22,84	2040126
			Накладные расходы			*4,91*	*438693*
			Сметная прибыль			*1,69*	*151120*
5	5	11-010104-0702 РСНБ РК 2015	**Планировка полосы бульдозерами мощностью 79 (108) кВт (л.с.)**	м2	297787,500	1,10	328592

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*0,24*	*70658*
			Сметная прибыль			*0,08*	*24340*
6	6	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	12016,320	97,59	1172730
			Накладные расходы			*20,29*	*243868*
			Сметная прибыль			*7,23*	*86869*
7	7	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами. Доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, применен коэффициент к затратам труда - 1,2	м3 грунта	371,639	2410,93	895997
			Накладные расходы			*880,60*	*327267*
			Сметная прибыль			*178,59*	*66370*
8	8	11-010104-0404 РСНБ РК 2015	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1	м3 грунта	19333,900	15,26	294964
			Накладные расходы			*3,28*	*63427*
			Сметная прибыль			*1,13*	*21849*
9	9	11-010201-0501 РСНБ РК 2015	Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками	м3	19333,900	236,36	4569850
			Накладные расходы			*77,28*	*1494043*
			Сметная прибыль			*17,51*	*338507*
10	10	11-010102-0601 РСНБ РК 2015	Работа на отвале 1 группы грунтов	м3	19199,310	18,80	360874
			Накладные расходы			*4,68*	*89905*
			Сметная прибыль			*1,39*	*26731*
11	12	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство основания под трубопроводы	м3	3970,500	1887,31	7493551
			Накладные расходы			*676,92*	*2687711*
			Сметная прибыль			*139,80*	*555078*
12	13	11-010205-0501 РСНБ РК 2015	Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)	м3	992,625	1369,85	1359751
			Накладные расходы			*500,34*	*496655*
			Сметная прибыль			*101,47*	*100722*
13	14	11-220501-0107 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 225 мм. Укладка	км трубопровода	18,8515	858086,60	16176220
			Накладные расходы			*256086,42*	*4827613*
			Сметная прибыль			*63561,97*	*1198238*
14	16	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопровода	1,169	516964,41	604331

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*161441,96*	*188726*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*44765*
15	**20**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**1359,000**	**397,97**	540846
			Накладные расходы			*116,00*	*157647*
			Сметная прибыль			*29,48*	*40063*
16	**21**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**199,000**	**397,97**	79197
			Накладные расходы			*116,00*	*23084*
			Сметная прибыль			*29,48*	*5866*
17	**23**	**13-390201-0517 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 299 мм, толщина стенки до 40 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**1133,000**	**4045,66**	4583727
			Накладные расходы			*1134,99*	*1285949*
			Сметная прибыль			*299,68*	*339535*
18	**24**	**13-390201-0512 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 194 мм, толщина стенки до 24 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**502,000**	**4003,30**	2009658
			Накладные расходы			*1133,56*	*569047*
			Сметная прибыль			*296,54*	*148864*
19	**27**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**20,046**	**26711,77**	535464
			Накладные расходы			*5479,91*	*109850*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*39664*
20	**29**	**13-080201-0201 РСНБ РК 2015**	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	**м**	**28046,000**	**343,52**	9634331
			Накладные расходы			*80,92*	*2269547*
			Сметная прибыль			*25,45*	*713654*
21	**31**	**13-080206-2202 РСНБ РК 2015**	**Затягивание проводов в проложенные трубы и металлические рукава: провод первый одножильный или многожильный в общей оплетке, суммарное сечение до 6 мм2**	**м**	**10,000**	**124,76**	1248
			Накладные расходы			*31,95*	*319*
			Сметная прибыль			*9,24*	*92*
22	**32**	**11-090501-0301 РСНБ РК 2015**	**Постановка строительных болтов с гайками и шайбами**	**шт**	**10,000**	**222,84**	2228
			Накладные расходы			*82,69*	*827*
			Сметная прибыль			*16,51*	*165*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
23	**33**	**21-130201-0402 РСНБ РК 2015**	**Болты сборочные с гайками и шайбами**	**т**	**0,001**	**332279,42**	176
			Накладные расходы			*1126,31*	*6*
			Сметная прибыль			*2461,29*	*13*
24	**34**	**11-240207-0201 РСНБ РК 2015**	**Трубка контрольная. Устройство**	**шт.**	**10,000**	**7796,08**	77961
			Накладные расходы			*2471,27*	*24713*
			Сметная прибыль			*577,49*	*5775*
25	**35**	**23-021199-9910 РСНБ РК 2015**	**Ковер для контрольной трубки**	**т**	**0,027**	**363242,05**	9626
			Накладные расходы			*12312,85*	*326*
			Сметная прибыль			*26906,82*	*713*
26	**36**	**23-010201-0120 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 32 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**16,335**	**453,14**	7402
			Накладные расходы			*15,36*	*251*
			Сметная прибыль			*33,57*	*548*
27	**37**	**11-060101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство бетонной подготовки, В12,5**	**м3**	**0,010**	**22841,84**	228
			Накладные расходы			*1452,28*	*15*
			Сметная прибыль			*1691,99*	*17*
28	**38**	**11-080101-0201 РСНБ РК 2015**	**Устройство песчаного основания под фундаменты**	**м3**	**0,600**	**4423,48**	2654
			Накладные расходы			*686,73*	*412*
			Сметная прибыль			*327,67*	*197*
29	**39**	**11-221401-0303 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр**	**м трубы, уложенной в футляре**	**5,000**	**2089,39**	10447
			Накладные расходы			*683,59*	*3418*
			Сметная прибыль			*154,77*	*774*
30	**40**	**23-010201-0229 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80/футляр/**	**м**	**5,000**	**3694,20**	18471
			Накладные расходы			*125,22*	*626*
			Сметная прибыль			*273,64*	*1368*
31	**41**	**11-060201-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство подушки из бетона под ковер В12,5**	**м3**	**0,140**	**26298,41**	3682
			Накладные расходы			*2870,79*	*402*
			Сметная прибыль			*1948,03*	*273*
32	**42**	**21-130201-0902 РСНБ РК 2015**	**Болты строительные с гайками, с шестигранной головкой**	**т**	**0,000**	**391338,02**	168
			Накладные расходы			*13265,22*	*6*
			Сметная прибыль			*28988,00*	*12*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
33	43	23-010201-0226 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 168 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80	м	1,980	4103,16	8124
			Накладные расходы			*139,09*	*275*
			Сметная прибыль			*303,94*	*602*
34	44	21-060801-0401 РСНБ РК 2015	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием толстолистовой стали, масса до 0,5 т	т	0,027	387730,98	10275
			Накладные расходы			*13142,95*	*348*
			Сметная прибыль			*28720,81*	*761*
35	45	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	13,000	2037,95	26493
			Накладные расходы			*471,46*	*6129*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1962*
36	57	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	12,000	2037,95	24455
			Накладные расходы			*471,46*	*5657*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1812*
37	62	11-220901-0204 РСНБ РК 2015	Задвижки или клапаны обратные стальные диаметром 200 мм. Установка	задвижка или клапан	6,000	10107,48	60645
			Накладные расходы			*3279,83*	*19679*
			Сметная прибыль			*748,70*	*4492*
38	64	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	12,000	2037,95	24455
			Накладные расходы			*471,46*	*5657*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1812*
39	66	11-220901-0203 РСНБ РК 2015	Задвижки или клапаны обратные стальные диаметром 150 мм. Установка	задвижка или клапан	3,000	6608,87	19827
			Накладные расходы			*2084,60*	*6254*
			Сметная прибыль			*489,55*	*1469*
40	68	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	6,000	2037,95	12228
			Накладные расходы			*471,46*	*2829*
			Сметная прибыль			*150,96*	*906*
41	70	11-220901-0202 РСНБ РК 2015	Задвижки или клапаны обратные стальные диаметром 100 мм. Установка	задвижка или клапан	1,000	4347,45	4347
			Накладные расходы			*1500,43*	*1500*
			Сметная прибыль			*322,03*	*322*
42	72	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	2,000	2037,95	4076
			Накладные расходы			*471,46*	*943*
			Сметная прибыль			*150,96*	*302*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиция по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
43	**74**	**11-221301-0101 РСНБ РК 2015**	**Колодцы круглые из сборного железобетона. Устройство в грунтах сухих**	**м3 железобетонных и бетонных конструкций колодца**	**28,800**	**35654,14**	**1026839**
			Накладные расходы			*8525,91*	*245546*
			Сметная прибыль			*2641,05*	*76062*
44	**75**	**21-040302-0101 РСНБ РК 2015**	**Плиты днищ железобетонные для колодцев**	**шт.**	**10,000**	10555,42	105554
			Накладные расходы			*357,80*	*3578*
			Сметная прибыль			*781,88*	*7819*
45	**76**	**21-040301-0103 РСНБ РК 2015**	**Кольца стеновые железобетонные для колодцев ГОСТ 8020-90 КС7.9**	**шт.**	**10,000**	7300,78	73008
			Накладные расходы			*247,48*	*2475*
			Сметная прибыль			*540,80*	*5408*
46	**77**	**21-049999-9906 РСНБ РК 2015**	**Изделия и конструкции бетонные**	**м3**	**17,900**	**0,00**	0
47	**78**	**21-040302-0105 РСНБ РК 2015**	**Плиты перекрытий железобетонные для колодцев ГОСТ 8020-90**	**шт.**	**10,000**	8132,93	81329
			Накладные расходы			*275,68*	*2757*
			Сметная прибыль			*602,44*	*6024*
48	**79**	**23-030101-1009 РСНБ РК 2015**	**Люк смотрового колодца средний из высокопрочного композита FiBErglAss BMC (SMC), номинальная нагрузка 12,5 т, СТ РК 2384-2013**	**комплект**	**10,000**	**0,00**	0
			ИТОГО:				5841241З
			В том числе :				
			Накладные расходы				16563766
			Сметная прибыль				4326845
			Итого с временными		**0,0104 %**	**6075,00**	58418488
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**637930,00**	59056418

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с авторским надзором		**0,002**	**118112,84**	59174530,84
			Итого с НДС		**12 %**	**7100943,70**	66275474,54

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Бекмуратов Р.Д.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М. _____

Технический надзор _____ Нестеренко В.М.
ТОО " Gas Technology"

Форма 2-П

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкри, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Шебир (2-11)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016г.**

Акт приемки выполненных работ за октябрь 2017г. № 3

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**1**	**11-010101-0307 РСНБ РК 2015**	**Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3**	**м3 грунта**	**2777,600**	**97,59**	271079
			Накладные расходы			*20,29*	*56371*
			Сметная прибыль			*7,23*	*20080*
2	**2**	**11-010104-0404 РСНБ РК 2015**	**Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1**	**м3 грунта**	**1666,500**	**15,26**	25425
			Накладные расходы			*3,28*	*5467*
			Сметная прибыль			*1,13*	*1883*
3	**3**	**11-010201-0501 РСНБ РК 2015**	**Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками**	**м3**	**1666,500**	**236,36**	393902
			Накладные расходы			*77,28*	*128780*
			Сметная прибыль			*17,51*	*29178*
4	**4**	**11-010102-0601 РСНБ РК 2015**	**Работа на отвале 1 группы грунтов**	**м3**	**1111,100**	**18,80**	20884
			Накладные расходы			*4,68*	*5203*
			Сметная прибыль			*1,39*	*1547*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
5	**5**	**41-020102-1015 РСНБ РК 2015**	**Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км**	**тенге за 1 тонну**	**1833,315**	**393,90**	722142
			Накладные расходы			*13,35*	*24479*
			Сметная прибыль			*29,18*	*53492*
6	**6**	**11-221501-0101 РСНБ РК 2015**	**Коммуникации подземные. Подвешивание при пересечении их трассой трубопровода. Площадь сечения коробов до 0,1 м2**	**м короба**	**12,000**	**5003,73**	60045
			Накладные расходы			*1077,66*	*12932*
			Сметная прибыль			*370,65*	*4448*
7	**7**	**11-230101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство основания под трубопроводы**	**м3**	**370,300**	**1887,31**	698870
			Накладные расходы			*676,92*	*250663*
			Сметная прибыль			*139,80*	*51768*
8	**8**	**11-010205-0501 РСНБ РК 2015**	**Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)**	**м3**	**185,150**	**1369,85**	253628
			Накладные расходы			*500,34*	*92639*
			Сметная прибыль			*101,47*	*18787*
9	**9**	**11-220501-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**1,113**	**516964,41**	575381
			Накладные расходы			*161441,96*	*179685*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*42621*
10	**11**	**13-390201-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 108 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**68,000**	**198,99**	13531
			Накладные расходы			*58,00*	*3944*
			Сметная прибыль			*14,74*	*1002*
11	**12**	**13-390201-0507 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 114 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**68,000**	**1427,26**	97054
			Накладные расходы			*397,63*	*27039*
			Сметная прибыль			*105,72*	*7189*
12	**14**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**1,235**	**26711,77**	32976
			Накладные расходы			*5479,91*	*6765*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*2443*
13	**15**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**1234,500**	**13,19**	16286
			Накладные расходы			*0,45*	*552*
			Сметная прибыль			*0,98*	*1206*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
14	16	13-080201-0201 РСНБ РК 2015	Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг	м	1234,500	343,52	424074
			Накладные расходы			*80,92*	*99899*
			Сметная прибыль			*25,45*	*31413*
15	17	23-060901-0104 РСНБ РК 2015	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79	км	1,235	16667,71	20576
			Накладные расходы			*564,99*	*697*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*1524*
16	18	13-080206-2202 РСНБ РК 2015	Затягивание проводов в проложенные трубы и металлические рукава: провод первый одножильный или многожильный в общей оплетке, суммарное сечение до 6 мм2	м	3,000	124,76	374
			Накладные расходы			*31,95*	*96*
			Сметная прибыль			*9,24*	*28*
17	19	11-090501-0301 РСНБ РК 2015	Постановка строительных болтов с гайками и шайбами	шт	3,000	222,84	669
			Накладные расходы			*82,69*	*248*
			Сметная прибыль			*16,51*	*50*
18	20	21-130201-0402 РСНБ РК 2015	Болты сборочные с гайками и шайбами	т	0,000	332279,42	53
			Накладные расходы			*11263,31*	*2*
			Сметная прибыль			*24613,29*	*4*
19	21	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	14,000	2037,95	28531
			Накладные расходы			*471,46*	*6600*
			Сметная прибыль			*150,96*	*2113*
20	26	11-220801-0202 РСНБ РК 2015	Установка полиэтиленовых тройников	шт	1,000	3004,03	3004
			Накладные расходы			*695,30*	*695*
			Сметная прибыль			*222,52*	*223*
21	28	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	137,000	2037,95	279199
			Накладные расходы			*471,46*	*64590*
			Сметная прибыль			*150,96*	*20681*
22	32	23-010201-0120 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 32 мм, толщина стенки 3,0 мм	м	47,520	453,14	21533
			Накладные расходы			*15,36*	*730*
			Сметная прибыль			*33,57*	*1595*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
23	**34**	**11-080101-0201 РСНБ РК 2015**	**Устройство песчаного основания под фундаменты**	**м3**	**1,920**	**4423,48**	8493
			Накладные расходы			*686,73*	*1319*
			Сметная прибыль			*327,67*	*629*
24	**35**	**11-221401-0303 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр**	**м трубы, уложенной в футляре**	**16,000**	**2089,39**	33430
			Накладные расходы			*683,59*	*10937*
			Сметная прибыль			*154,77*	*2476*
25	**36**	**23-010201-0229 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80/футляр/**	**м**	**16,000**	**3694,20**	59107
			Накладные расходы			*125,22*	*2004*
			Сметная прибыль			*273,64*	*4378*
26	**38**	**21-130201-0902 РСНБ РК 2015**	**Болты строительные с гайками, с шестигранной головкой**	**т**	**0,001**	**391338,02**	538
			Накладные расходы			*13265,22*	*18*
			Сметная прибыль			*28988,00*	*40*
27	**39**	**23-010201-0226 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 168 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**6,336**	**4103,16**	25998
			Накладные расходы			*139,09*	*881*
			Сметная прибыль			*303,94*	*1926*
28	**40**	**21-060801-0401 РСНБ РК 2015**	**Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием толстолистовой стали, масса до 0,5 т**	**т**	**0,085**	**387730,98**	32880
			Накладные расходы			*13142,95*	*1115*
			Сметная прибыль			*28720,81*	*2436*
29	**41**	**11-220301-0205 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с пневматическим испытанием футляр**	**км трубопровода**	**0,002**	**1343083,96**	2337
			Накладные расходы			*446792,96*	*777*
			Сметная прибыль			*99487,70*	*173*
30	**42**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**1,747**	**2612,92**	4565
			Накладные расходы			*88,57*	*155*
			Сметная прибыль			*193,55*	*338*
31	**43**	**11-220601-1005 РСНБ РК 2015**	**Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами на стальные трубопроводы диам. 150 мм**	**км**	**0,002**	**1983687,03**	3452
			Накладные расходы			*131463,77*	*229*
			Сметная прибыль			*146939,78*	*256*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
32	**44**	**11-220301-0203 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с пневматическим испытанием**	**км трубопровода**	**0,002**	**1017512,96**	**1526**
			Накладные расходы			*347614,10*	*521*
			Сметная прибыль			*75371,33*	*113*
33	**45**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**1,506**	**1103,26**	**1662**
			Накладные расходы			*37,40*	*56*
			Сметная прибыль			*81,72*	*123*
34	**46**	**11-221401-0301 РСНБ РК 2015**	**Протаскивание в футляр стальных труб диам. 100 мм**	**м**	**1,740**	**1857,06**	**3231**
			Накладные расходы			*638,68*	*1111*
			Сметная прибыль			*137,56*	*239*
35	**47**	**11-090601-0102 РСНБ РК 2015**	**Лотки, решетки, затворы из полосовой и тонколистовой стали. Монтаж**	**т конструкций**	**0,026**	**87024,99**	**2237**
			Накладные расходы			*30740,31*	*790*
			Сметная прибыль			*6446,30*	*166*
36	**48**	**21-060405-1403 РСНБ РК 2015**	**Закладные детали и детали крепления массой не более 50 кг с преобладанием толстолистовой стали, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке**	**т**	**0,026**	**388986,92**	**10001**
			Накладные расходы			*13185,53*	*339*
			Сметная прибыль			*28813,85*	*741*
37	**49**	**11-220501-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,002**	**516964,41**	**806**
			Накладные расходы			*161441,96*	*252*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*60*
38	**51**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**9,000**	**2037,95**	**18342**
			Накладные расходы			*471,46*	*4243*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1359*
39	**55**	**11-060101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство бетонной подготовки, В 7,5**	**м3**	**0,150**	**22414,88**	**3362**
			Накладные расходы			*1437,81*	*216*
			Сметная прибыль			*1660,36*	*249*
40	**56**	**11-221401-0401 РСНБ РК 2015**	**Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 159 мм**	**футляр**	**3,000**	**6140,33**	**18421**
			Накладные расходы			*1170,70*	*3512*
			Сметная прибыль			*454,84*	*1365*
41	**58**	**11-220501-0105 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,122**	**672425,00**	**81700**

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено ра	
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тен
1	2	3	4	5	6	7
			Накладные расходы			*206703,*
			Сметная прибыль			*49809,*
42	**59**	**23-010502-0610 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 140х8,3 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**122,715**	**1922,**
			Накладные расходы			*65,*
			Сметная прибыль			*142,*
43	**62**	**11-221401-0401 РСНБ РК 2015**	**Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 140 мм**	**футляр**	**8,000**	**5357,**
			Накладные расходы			*1021,*
			Сметная прибыль			*396,*
44	**63**	**21-100502-1901 РСНБ РК 2015**	**Пена монтажная для герметизации стыков в баллончике емкостью 750 мл**	**шт.**	**1,000**	**656,**
			Накладные расходы			*22,*
			Сметная прибыль			*48,*
45	**72**	**23-040201-1504 РСНБ РК 2015**	**Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем (редуктор), Т 425°С, PN 16, DN 150 мм ГОСТ 9698-86**	**шт.**	**1,000**	**70008,**
			Накладные расходы			*2373,*
			Сметная прибыль			*5185,*
46	**73**	**23-020103-0309 РСНБ РК 2015**	**Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 80 ГОСТ 12816-80**	**шт.**	**2,000**	**1738,**
			Накладные расходы			*58,*
			Сметная прибыль			*128,*
47	**75**	**23-010201-0171 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**0,500**	**1514,**
			Накладные расходы			*51,*
			Сметная прибыль			*112,*
48	**77**	**23-020101-0175 РСНБ РК 2015**	**Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 89 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)**	**шт.**	**2,000**	**920,**
			Накладные расходы			*31,*
			Сметная прибыль			*68,*
49	**80**	**11-220301-0205 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с пневматическим испытанием футляр**	**км трубопровода**	**0,001**	**1343083,**
			Накладные расходы			*446792,9*
			Сметная прибыль			*99487,*
50	**81**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**1,165**	**2612,**

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*88,57*	*103*
			Сметная прибыль			*193,55*	*225*
51	**82**	**11-220601-1005 РСНБ РК 2015**	**Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами на стальные трубопроводы диам. 150 мм**	**км**	**0,001**	**1983687,03**	2301
			Накладные расходы			*131463,77*	*152*
			Сметная прибыль			*146939,78*	*170*
52	**83**	**11-220301-0203 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с пневматическим испытанием**	**км трубопровода**	**0,001**	**1017512,96**	1018
			Накладные расходы			*347614,10*	*348*
			Сметная прибыль			*75371,33*	*75*
53	**84**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**1,004**	**1103,26**	1108
			Накладные расходы			*37,40*	*38*
			Сметная прибыль			*81,72*	*82*
54	**85**	**11-221401-0301 РСНБ РК 2015**	**Протаскивание в футляр стальных труб диам. 100 мм**	**м**	**1,160**	**1857,06**	2154
			Накладные расходы			*638,68*	*741*
			Сметная прибыль			*137,56*	*160*
55	**86**	**11-090601-0102 РСНБ РК 2015**	**Лотки, решетки, затворы из полосовой и тонколистовой стали. Монтаж**	**т конструкций**	**0,017**	**87024,99**	1492
			Накладные расходы			*30740,31*	*527*
			Сметная прибыль			*6446,30*	*110*
56	**87**	**21-060405-1403 РСНБ РК 2015**	**Закладные детали и детали крепления массой не более 50 кг с преобладанием толстолистовой стали, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке**	**т**	**0,017**	**388986,92**	6667
			Накладные расходы			*13185,53*	*226*
			Сметная прибыль			*28813,85*	*494*
57	**88**	**11-220501-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,001**	**516964,41**	538
			Накладные расходы			*161441,96*	*168*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*40*
58	**90**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**6,000**	**2037,95**	12228
			Накладные расходы			*471,46*	*2829*
			Сметная прибыль			*150,96*	*906*
59	**94**	**11-060101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство бетонной подготовки, В 7,5**	**м3**	**0,100**	**22414,88**	2241
			Накладные расходы			*1437,81*	*144*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*1660,36*	*166*
60	**95**	**11-221401-0401 РСНБ РК 2015**	**Заделка битумом и прядью концов футляра до диам. 159 мм**	**футляр**	**2,000**	**6140,33**	**12281**
			Накладные расходы			*1170,70*	*2341*
			Сметная прибыль			*454,84*	*910*
61	**98**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,045**	**341339,28**	**15224**
			Накладные расходы			*11570,41*	*516*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*1128*
62	**99**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,021**	**341339,28**	**7134**
			Накладные расходы			*11570,41*	*242*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*528*
63	**100**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,017**	**341339,28**	**5871**
			Накладные расходы			*11570,41*	*199*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*435*
64	**102**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,018**	**341339,28**	**6042**
			Накладные расходы			*11570,41*	*205*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*448*
65	**107**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**10,500**	**1103,26**	**11584**
			Накладные расходы			*37,40*	*393*
			Сметная прибыль			*81,72*	*858*
66	**108**	**21-050101-0133 РСНБ РК 2015**	**Прокат толстолистовой горячекатаный с обрезными кромками из углеродистой стали обыкновенного качества толщиной 60 мм ГОСТ 14637-89 (ГОСТ 19903-74)**	**т**	**0,006**	**148722,54**	**848**
			Накладные расходы			*5041,26*	*29*
			Сметная прибыль			*11016,48*	*63*
67	**110**	**21-060510-0101 РСНБ РК 2015**	**Площадки посадочные, мостики, кронштейны, маршевые лестницы, пожарные щиты переходных площадок, ограждений**	**т**	**0,019**	**445965,31**	**8388**
			Накладные расходы			*15116,93*	*284*
			Сметная прибыль			*33034,47*	*621*
68	**129**	**11-010101-0307 РСНБ РК 2015**	**Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3**	**м3 грунта**	**4717,636**	**97,59**	**460417**
			Накладные расходы			*20,29*	*95743*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*7,23*	*34105*
69	130	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Разработка грунта 1 группы вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3	195,180	2009,11	392139
			Накладные расходы			*733,84*	*143230*
			Сметная прибыль			*148,82*	*29047*
70	131	11-010104-0404 РСНБ РК 2015	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1	м3 грунта	4208,310	15,26	64203
			Накладные расходы			*3,28*	*13806*
			Сметная прибыль			*1,13*	*4756*
71	132	11-010201-0501 РСНБ РК 2015	Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками	м3	4208,310	236,36	994696
			Накладные расходы			*77,28*	*325201*
			Сметная прибыль			*17,51*	*73681*
72	133	11-010102-0601 РСНБ РК 2015	Работа на отвале 1 группы грунтов	м3	704,506	18,80	13242
			Накладные расходы			*4,68*	*3299*
			Сметная прибыль			*1,39*	*981*
73	134	41-020102-1015 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км	тенге за 1 тонну	5054,065	393,90	1990796
			Накладные расходы			*13,35*	*67482*
			Сметная прибыль			*29,18*	*147466*
74	135	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство основания под трубопроводы	м3	557,658	1887,31	1052472
			Накладные расходы			*676,92*	*377490*
			Сметная прибыль			*139,80*	*77961*
75	136	11-010205-0501 РСНБ РК 2015	Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)	м3	278,829	1369,85	381955
			Накладные расходы			*500,34*	*139511*
			Сметная прибыль			*101,47*	*28293*
76	137	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка	км трубопровода	0,027	516964,41	13958
			Накладные расходы			*161441,96*	*4359*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*1034*
77	138	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка	км трубопровода	1,754	516964,41	906497
			Накладные расходы			*161441,96*	*283088*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*67148*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
78	**139**	**11-220501-0102 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,996**	**458430,03**	456367
			Накладные расходы			*146017,92*	*145361*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*33805*
79	**145**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 110 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**3,000**	397,97	1194
			Накладные расходы			*116,00*	*348*
			Сметная прибыль			*29,48*	*88*
80	**146**	**13-390201-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 108 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**24,000**	198,99	4776
			Накладные расходы			*58,00*	*1392*
			Сметная прибыль			*14,74*	*354*
81	**148**	**13-390201-0511 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 194 мм, толщина стенки до 14 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**3,000**	**2040,90**	6123
			Накладные расходы			*568,11*	*1704*
			Сметная прибыль			*151,18*	*454*
82	**149**	**13-390201-0507 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 114 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**24,000**	**1427,26**	34254
			Накладные расходы			*397,63*	*9543*
			Сметная прибыль			*105,72*	*2537*
83	**153**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**3,752**	**26711,77**	100209
			Накладные расходы			*5479,91*	*20558*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*7423*
84	**154**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**12123,000**	13,19	159930
			Накладные расходы			*0,45*	*5421*
			Сметная прибыль			*0,98*	*11847*
85	**155**	**13-080201-0201 РСНБ РК 2015**	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	**м**	**3751,500**	343,52	1288711
			Накладные расходы			*80,92*	*303580*
			Сметная прибыль			*25,45*	*95460*
86	**156**	**23-060901-0104 РСНБ РК 2015**	**Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79**	**км**	**12,123**	**16667,71**	202063
			Накладные расходы			*564,99*	*6849*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*1234,65*	*14968*
87	**161**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**50,000**	**2037,95**	**101897**
			Накладные расходы			*471,46*	*23573*
			Сметная прибыль			*150,96*	*7548*
88	**176**	**11-220801-0202 РСНБ РК 2015**	**Установка полиэтиленовых тройников**	**шт**	**16,000**	**3004,03**	**48065**
			Накладные расходы			*695,30*	*11125*
			Сметная прибыль			*222,52*	*3560*
89	**182**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**13,000**	**2037,95**	**26493**
			Накладные расходы			*471,46*	*6129*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1962*
90	**186**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**269,000**	**2037,95**	**548208**
			Накладные расходы			*471,46*	*126822*
			Сметная прибыль			*150,96*	*40608*
91	**204**	**11-220301-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с гидравлическим испытанием**	**км трубопровода**	**0,002**	**689511,47**	**1034**
			Накладные расходы			*241829,25*	*363*
			Сметная прибыль			*51074,92*	*77*
92	**205**	**23-010201-0186 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**1,506**	**1833,40**	**2761**
			Накладные расходы			*62,15*	*94*
			Сметная прибыль			*135,81*	*205*
93	**206**	**11-220301-0205 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с пневматическим испытанием футляр**	**км трубопровода**	**0,002**	**1343083,96**	**2337**
			Накладные расходы			*446792,96*	*777*
			Сметная прибыль			*99487,70*	*173*
94	**207**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**1,747**	**2612,92**	**4565**
			Накладные расходы			*88,57*	*155*
			Сметная прибыль			*193,55*	*338*
95	**208**	**11-220601-1005 РСНБ РК 2015**	**Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами на стальные трубопроводы диам. 150 мм**	**км**	**0,002**	**1983687,03**	**3452**
			Накладные расходы			*131463,77*	*229*
			Сметная прибыль			*146939,78*	*256*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
96	**209**	**11-221401-0301 РСНБ РК 2015**	**Протаскивание в футляр стальных труб диам. 100 мм**	**м**	**1,740**	**1857,06**	3231
			Накладные расходы			*638,68*	*1111*
			Сметная прибыль			*137,56*	*239*
97	**210**	**11-090601-0102 РСНБ РК 2015**	**Лотки, решетки, затворы из полосовой и тонколистовой стали. Монтаж**	**т конструкций**	**0,026**	**87024,99**	2237
			Накладные расходы			*30740,31*	*790*
			Сметная прибыль			*6446,30*	*166*
98	**211**	**21-060405-1403 РСНБ РК 2015**	**Закладные детали и детали крепления массой не более 50 кг с преобладанием толстолистовой стали, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке**	**т**	**0,026**	**388986,92**	10001
			Накладные расходы			*13185,53*	*339*
			Сметная прибыль			*28813,85*	*741*
99	**212**	**11-220501-0102 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,002**	**458483,10**	784
			Накладные расходы			*146019,72*	*250*
			Сметная прибыль			*33961,71*	*58*
100	**214**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**9,000**	**2037,95**	18342
			Накладные расходы			*471,46*	*4243*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1359*
101	**222**	**23-010201-0158 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 76 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**136,800**	**975,84**	133495
			Накладные расходы			*33,08*	*4525*
			Сметная прибыль			*72,28*	*9889*
102	**243**	**23-010502-0610 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 140x8,3 ГОСТ 18599-2001**	**м**	**237,855**	**1922,62**	457304
			Накладные расходы			*65,17*	*15501*
			Сметная прибыль			*142,42*	*33874*
103	**267**	**23-040201-1501 РСНБ РК 2015**	**Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем (редуктор), Т 425°С, PN 16, DN 50 мм ГОСТ 9698-86**	**шт.**	**14,000**	**16961,91**	237467
			Накладные расходы			*574,96*	*8049*
			Сметная прибыль			*1256,44*	*17590*
104	**268**	**23-020103-0307 РСНБ РК 2015**	**Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 50 ГОСТ 12816-80**	**шт.**	**28,000**	**1227,25**	34363
			Накладные расходы			*41,60*	*1165*
			Сметная прибыль			*90,91*	*2545*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
105	**270**	**23-010201-0146 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**14,000**	**948,69**	13282
			Накладные расходы			*32,16*	*450*
			Сметная прибыль			*70,27*	*984*
106	**293**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,624**	**341339,28**	213132
			Накладные расходы			*11570,41*	*7225*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*15788*
107	**294**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,293**	**341339,28**	99876
			Накладные расходы			*11570,41*	*3386*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*7398*
108	**295**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,241**	**341339,28**	82194
			Накладные расходы			*11570,41*	*2786*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*6088*
109	**297**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,248**	**341339,28**	84584
			Накладные расходы			*11570,41*	*2867*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*6265*
110	**325**	**23-040201-1502 РСНБ РК 2015**	**Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем (редуктор), Т 425°С, PN 16, DN 80 мм ГОСТ 9698-86**	**шт.**	**2,000**	**28204,40**	56409
			Накладные расходы			*956,05*	*1912*
			Сметная прибыль			*2089,21*	*4178*
111	**326**	**23-020103-0309 РСНБ РК 2015**	**Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 80 ГОСТ 12816-80**	**шт.**	**4,000**	**1738,64**	6955
			Накладные расходы			*58,93*	*236*
			Сметная прибыль			*128,79*	*515*
112	**342**	**23-010502-0812 РСНБ РК 2015**	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90Х8,2 СТ РК ИСО 4437-2004**	**м**	**4,444**	**1176,72**	5229
			Накладные расходы			*39,89*	*177*
			Сметная прибыль			*87,16*	*387*
113	**351**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,089**	**341339,28**	30447
			Накладные расходы			*11570,41*	*1032*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2255*
114	**352**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,042**	**341339,28**	14268

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресуроов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единица, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*11570,41*	*484*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*1057*
115	**353**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,034**	**341339,28**	11742
			Накладные расходы			*11570,41*	*398*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*870*
116	**355**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,035**	**341339,28**	12083
			Накладные расходы			*11570,41*	*410*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*895*
117	**360**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**42,000**	**1103,26**	46337
			Накладные расходы			*37,40*	*1571*
			Сметная прибыль			*81,72*	*3432*
			ИТОГО:				15565134
			В том числе :				
			Накладные расходы				3226577
			Сметная прибыль				1152973
			Итого с временными		**0,0104 %**	**1619,00**	15566753
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**169989,00**	15736742
			Итого с авторским надзором		**0,002**	**31473,48**	15768215,48
			Итого с НДС		**12 %**	**1892185,86**	17660401,34

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Бекмуратов Р.Д.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегасанов М.М. _____

Технический надзор _____ Нестеренко В.М.
ТОО " Gas Technology"

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Тущикудык (2-13)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016г.**

Акт приемки выполненных работ за октябрь 2017г.№ 4

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	5149,247	97,59	502540
			Накладные расходы			*20,29*	*104503*
			Сметная прибыль			*7,23*	*37225*
2	2	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	Разработка грунта 1 группы вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3	123,200	2009,11	247522
			Накладные расходы			*733,84*	*90409*
			Сметная прибыль			*148,82*	*18335*
3	3	11-010104-0404 РСНБ РК 2015	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1	м3 грунта	4125,000	15,26	62932
			Накладные расходы			*3,28*	*13532*
			Сметная прибыль			*1,13*	*4662*
4	4	11-010201-0501 РСНБ РК 2015	Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками	м3	4125,000	236,36	975004
			Накладные расходы			*77,28*	*318763*
			Сметная прибыль			*17,51*	*72223*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
5	**5**	**11-010102-0601 РСНБ РК 2015**	**Работа на отвале 1 группы грунтов**	**м3**	**1958,400**	**18,80**	**36810**
			Накладные расходы			*4,68*	*9171*
			Сметная прибыль			*1,39*	*2727*
6	**6**	**41-020102-1015 РСНБ РК 2015**	**Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км**	**тенге за 1 тонну**	**3231,360**	**393,90**	**1272832**
			Накладные расходы			*13,35*	*43145*
			Сметная прибыль			*29,18*	*94284*
7	**7**	**11-221501-0101 РСНБ РК 2015**	**Коммуникации подземные. Подвешивание при пересечении их трассой трубопровода. Площадь сечения коробов до 0,1 м2**	**м короба**	**33,600**	**5003,73**	**168125**
			Накладные расходы			*1077,66*	*36210*
			Сметная прибыль			*370,65*	*12454*
8	**8**	**11-230101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство песчаного основания под трубопроводы**	**м3**	**856,000**	**1887,31**	**1615535**
			Накладные расходы			*676,92*	*579444*
			Сметная прибыль			*139,80*	*119669*
9	**9**	**11-010205-0501 РСНБ РК 2015**	**Присыпка трубы песком на 0,1 (0,1 включена в укладку)**	**м3**	**535,000**	**1369,85**	**732872**
			Накладные расходы			*500,34*	*267684*
			Сметная прибыль			*101,47*	*54287*
10	**10**	**11-270302-0104 РСНБ РК 2015**	**Разборка покрытий и оснований асфальтобетонных**	**м3**	**44,000**	**3871,37**	**170340**
			Накладные расходы			*1275,76*	*56133*
			Сметная прибыль			*286,77*	*12618*
11	**15**	**41-020102-1020 РСНБ РК 2015**	**Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 20 км**	**тенге за 1 тонну**	**77,440**	**489,49**	**37906**
			Накладные расходы			*16,59*	*1285*
			Сметная прибыль			*36,26*	*2808*
12	**17**	**11-220501-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,962**	**516964,41**	**497113**
			Накладные расходы			*161441,96*	*155243*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*36823*
13	**18**	**11-220501-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**0,212**	**516964,41**	**109596**
			Накладные расходы			*161441,96*	*34226*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*8118*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
14	**19**	**11-220501-0102 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**2,935**	**458430,03**	1345584
			Накладные расходы			*146017,92*	*428592*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*99673*
15	**23**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 110 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**70,000**	**397,97**	27858
			Накладные расходы			*116,00*	*8120*
			Сметная прибыль			*29,48*	*2064*
16	**24**	**13-390201-0103 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 108 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**20,000**	**198,99**	3980
			Накладные расходы			*58,00*	*1160*
			Сметная прибыль			*14,74*	*295*
17	**26**	**13-390201-0507 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 114 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**90,000**	**1427,26**	128454
			Накладные расходы			*397,63*	*35787*
			Сметная прибыль			*105,72*	*9515*
18	**27**	**13-390201-0502 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**189,000**	**822,70**	155490
			Накладные расходы			*227,46*	*42990*
			Сметная прибыль			*60,94*	*11518*
19	**29**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**5,546**	**26711,77**	148144
			Накладные расходы			*5479,91*	*30392*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*10974*
20	**30**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**5546,000**	**13,19**	73164
			Накладные расходы			*0,45*	*2480*
			Сметная прибыль			*0,98*	*5420*
21	**31**	**13-080201-0201 РСНБ РК 2015**	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	**м**	**5378,000**	**343,52**	1847445
			Накладные расходы			*80,92*	*435200*
			Сметная прибыль			*25,45*	*136848*
22	**32**	**23-060901-0104 РСНБ РК 2015**	**Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79**	**км**	**5,378**	**16667,71**	89639
			Накладные расходы			*564,99*	*3039*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*1234,65*	*6640*
23	**36**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**38,000**	**2037,95**	77442
			Накладные расходы			*471,46*	*17915*
			Сметная прибыль			*150,96*	*5736*
24	**41**	**11-220801-0202 РСНБ РК 2015**	**Установка полиэтиленовых тройников**	**шт**	**9,000**	**3004,03**	27036
			Накладные расходы			*695,30*	*6258*
			Сметная прибыль			*222,52*	*2003*
25	**48**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**2,000**	**2037,95**	4076
			Накладные расходы			*471,46*	*943*
			Сметная прибыль			*150,96*	*302*
26	**55**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**2,000**	**2037,95**	4076
			Накладные расходы			*471,46*	*943*
			Сметная прибыль			*150,96*	*302*
27	**63**	**23-010201-0229 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80/футляр/**	**м**	**19,000**	**3694,20**	70190
			Накладные расходы			*125,22*	*2379*
			Сметная прибыль			*273,64*	*5199*
28	**65**	**21-130201-0902 РСНБ РК 2015**	**Болты строительные с гайками, с шестигранной головкой**	**т**	**0,002**	**391338,02**	639
			Накладные расходы			*13265,22*	*22*
			Сметная прибыль			*28988,00*	*47*
29	**66**	**23-010201-0226 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 168 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**7,524**	**4103,16**	30872
			Накладные расходы			*139,09*	*1046*
			Сметная прибыль			*303,94*	*2287*
30	**71**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**0,582**	**2612,92**	1522
			Накладные расходы			*88,57*	*52*
			Сметная прибыль			*193,55*	*113*
31	**86**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**0,582**	**2612,92**	1522
			Накладные расходы			*88,57*	*52*
			Сметная прибыль			*193,55*	*113*
32	**89**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**0,502**	**1103,26**	554

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*37,40*	*19*
			Сметная прибыль			*81,72*	*41*
33	**103**	**23-010201-0143 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**3,012**	**708,24**	2133
			Накладные расходы			*24,01*	*72*
			Сметная прибыль			*52,46*	*158*
34	**105**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**3,494**	**2612,92**	9129
			Накладные расходы			*88,57*	*309*
			Сметная прибыль			*193,55*	*676*
35	**143**	**23-010201-0186 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**2,008**	**1833,40**	3681
			Накладные расходы			*62,15*	*125*
			Сметная прибыль			*135,81*	*273*
36	**144**	**23-010201-0171 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**3,012**	**1514,54**	4562
			Накладные расходы			*51,34*	*155*
			Сметная прибыль			*112,19*	*338*
37	**146**	**23-010201-0143 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**7,028**	**708,24**	4978
			Накладные расходы			*24,01*	*169*
			Сметная прибыль			*52,46*	*369*
38	**160**	**23-010201-0146 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**2,000**	**948,69**	1897
			Накладные расходы			*32,16*	*64*
			Сметная прибыль			*70,27*	*141*
39	**166**	**23-010201-0143 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**2,008**	**708,24**	1422
			Накладные расходы			*24,01*	*48*
			Сметная прибыль			*52,46*	*105*
40	**168**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**2,329**	**2612,92**	6086
			Накладные расходы			*88,57*	*206*
			Сметная прибыль			*193,55*	*451*
41	**183**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,089**	**341339,28**	30447
			Накладные расходы			*11570,41*	*1032*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2255*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
42	184	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)	т	0,042	341339,28	14268
			Накладные расходы			*11570,41*	*484*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*1057*
43	185	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3	т	0,034	341339,28	11742
			Накладные расходы			*11570,41*	*398*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*870*
44	187	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Калитка)	т	0,035	341339,28	12083
			Накладные расходы			*11570,41*	*410*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*895*
45	192	23-010201-0169 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм	м	21,000	1103,26	23168
			Накладные расходы			*37,40*	*785*
			Сметная прибыль			*81,72*	*1716*
46	241	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)	т	0,045	341339,28	15224
			Накладные расходы			*11570,41*	*516*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*1128*
47	242	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)	т	0,021	341339,28	7134
			Накладные расходы			*11570,41*	*242*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*528*
48	243	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3	т	0,017	341339,28	5871
			Накладные расходы			*11570,41*	*199*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*435*
49	245	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Калитка)	т	0,018	341339,28	6042
			Накладные расходы			*11570,41*	*205*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*448*
50	285	23-010201-0169 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм	м	1,004	1103,26	1108
			Накладные расходы			*37,40*	*38*
			Сметная прибыль			*81,72*	*82*
51	299	21-130814-1901 РСНБ РК 2015	Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)	т	0,045	341339,28	15224
			Накладные расходы			*11570,41*	*516*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*25284,39*	*1128*
52	**300**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,021**	**341339,28**	7134
			Накладные расходы			*11570,41*	*242*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*528*
53	**301**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,017**	**341339,28**	5871
			Накладные расходы			*11570,41*	*199*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*435*
54	**303**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,018**	**341339,28**	6042
			Накладные расходы			*11570,41*	*205*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*448*
55	**308**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**10,500**	**1103,26**	11584
			Накладные расходы			*37,40*	*393*
			Сметная прибыль			*81,72*	*858*
56	**327**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**0,565**	**1103,26**	623
			Накладные расходы			*37,40*	*21*
			Сметная прибыль			*81,72*	*46*
57	**330**	**11-010101-0307 РСНБ РК 2015**	**Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3**	**м3 грунта**	**8647,220**	**97,59**	843924
			Накладные расходы			*20,29*	*175493*
			Сметная прибыль			*7,23*	*62513*
58	**331**	**11-010205-0301 РСНБ РК 2015**	**Разработка грунта 1 группы вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами**	**м3**	**393,820**	**2009,11**	791228
			Накладные расходы			*733,84*	*288999*
			Сметная прибыль			*148,82*	*58609*
59	**332**	**11-010104-0404 РСНБ РК 2015**	**Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1**	**м3 грунта**	**9074,800**	**15,26**	138448
			Накладные расходы			*3,28*	*29771*
			Сметная прибыль			*1,13*	*10255*
60	**333**	**11-010201-0501 РСНБ РК 2015**	**Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками**	**м3**	**9074,800**	**236,36**	2144962
			Накладные расходы			*77,28*	*701262*
			Сметная прибыль			*17,51*	*158886*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
61	334	11-010102-0601 РСНБ РК 2015	Работа на отвале 1 группы грунтов	м3	3670,240	18,80	68986
			Накладные расходы			*4,68*	*17187*
			Сметная прибыль			*1,39*	*5110*
62	335	41-020102-1015 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км	тенге за 1 тонну	16705,920	393,90	6580459
			Накладные расходы			*13,35*	*223058*
			Сметная прибыль			*29,18*	*487441*
63	336	11-250108-0101 РСНБ РК 2015	Трубопроводы газонефтепродуктов диаметром 350 мм. Пересечение с действующими коммуникациями (трубопроводами, кабельными линиями, ЛЭП до 35 кВ)	пересечение	80,000	72046,58	5763726
			Накладные расходы			*18693,96*	*1495517*
			Сметная прибыль			*5336,78*	*426943*
64	337	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Устройство основания под трубопроводы	м3	1441,300	1887,31	2720175
			Накладные расходы			*676,92*	*975645*
			Сметная прибыль			*139,80*	*201494*
65	338	11-010205-0501 РСНБ РК 2015	Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)	м3	720,650	1369,85	987185
			Накладные расходы			*500,34*	*360573*
			Сметная прибыль			*101,47*	*73125*
66	339	11-270302-0104 РСНБ РК 2015	Разборка покрытий и оснований асфальтобетонных	м3	100,000	3871,37	387137
			Накладные расходы			*1275,76*	*127576*
			Сметная прибыль			*286,77*	*28677*
67	346	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка	км трубопровода	1,865	516964,41	964139
			Накладные расходы			*161441,96*	*301089*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*71418*
68	347	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка	км трубопровода	2,683	516964,41	1387119
			Накладные расходы			*161441,96*	*433181*
			Сметная прибыль			*38293,66*	*102750*
69	348	11-220501-0102 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода	7,664	458430,03	3513408
			Накладные расходы			*146017,92*	*1119081*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*260252*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
70	354	13-390201-0104 РСНБ РК 2015	**Трубопроводы, диаметр до 110 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	стык	34,000	397,97	13531
			Накладные расходы			*116,00*	*3944*
			Сметная прибыль			*29,48*	*1002*
71	355	13-390201-0103 РСНБ РК 2015	**Трубопроводы, диаметр до 108 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	стык	41,000	198,99	8158
			Накладные расходы			*58,00*	*2378*
			Сметная прибыль			*14,74*	*604*
72	356	13-390201-0102 РСНБ РК 2015	**Трубопроводы, диаметр до 60 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	стык	152,000	198,99	30246
			Накладные расходы			*58,00*	*8816*
			Сметная прибыль			*14,74*	*2240*
73	359	13-390201-0502 РСНБ РК 2015	**Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	стык	59,740	822,70	49148
			Накладные расходы			*227,46*	*13588*
			Сметная прибыль			*60,94*	*3641*
74	362	13-100904-0101 РСНБ РК 2015	**Укладка сигнальной ленты**	км	18,000	26711,77	480812
			Накладные расходы			*5479,91*	*98638*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*35616*
75	364	13-080201-0201 РСНБ РК 2015	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	м	18000,000	343,52	6183340
			Накладные расходы			*80,92*	*1456601*
			Сметная прибыль			*25,45*	*458025*
76	369	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	шт.	228,000	2037,95	464652
			Накладные расходы			*471,46*	*107492*
			Сметная прибыль			*150,96*	*34419*
77	384	11-220801-0202 РСНБ РК 2015	**Установка полиэтиленовых тройников**	шт	61,000	3004,03	183246
			Накладные расходы			*695,30*	*42413*
			Сметная прибыль			*222,52*	*13574*
78	391	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	шт.	39,000	2037,95	79480
			Накладные расходы			*471,46*	*18387*
			Сметная прибыль			*150,96*	*5887*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
79	**408**	**23-010201-0229 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80/футляр/**	**м**	**120,500**	**3694,20**	**445151**
			Накладные расходы			*125,22*	*15089*
			Сметная прибыль			*273,64*	*32974*
80	**411**	**23-010201-0226 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 168 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**47,718**	**4103,16**	**195795**
			Накладные расходы			*139,09*	*6637*
			Сметная прибыль			*303,94*	*14503*
81	**412**	**21-060801-0401 РСНБ РК 2015**	**Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием толстолистовой стали, масса до 0,5 т**	**т**	**0,639**	**387730,98**	**247624**
			Накладные расходы			*13142,95*	*8394*
			Сметная прибыль			*28720,81*	*18343*
82	**414**	**23-010201-0186 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**3,012**	**1833,40**	**5522**
			Накладные расходы			*62,15*	*187*
			Сметная прибыль			*135,81*	*409*
83	**416**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**3,494**	**2612,92**	**9129**
			Накладные расходы			*88,57*	*309*
			Сметная прибыль			*193,55*	*676*
84	**431**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**0,582**	**2612,92**	**1522**
			Накладные расходы			*88,57*	*52*
			Сметная прибыль			*193,55*	*113*
85	**434**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**0,502**	**1103,26**	**554**
			Накладные расходы			*37,40*	*19*
			Сметная прибыль			*81,72*	*41*
86	**465**	**23-010201-0158 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 76 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80**	**м**	**271,800**	**975,84**	**265234**
			Накладные расходы			*33,08*	*8991*
			Сметная прибыль			*72,28*	*19647*
87	**543**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,223**	**341339,28**	**76119**
			Накладные расходы			*11570,41*	*2580*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*5638*
88	**544**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,105**	**341339,28**	**35670**
			Накладные расходы			*11570,41*	*1209*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2642*
89	**545**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,086**	**341339,28**	**29355**
			Накладные расходы			*11570,41*	*995*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2174*
90	**547**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,089**	**341339,28**	**30209**
			Накладные расходы			*11570,41*	*1024*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2238*
91	**552**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**52,500**	**1103,26**	**57921**
			Накладные расходы			*37,40*	*1963*
			Сметная прибыль			*81,72*	*4290*
92	**584**	**23-010201-0218 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм**	**м**	**6,988**	**2612,92**	**18259**
			Накладные расходы			*88,57*	*619*
			Сметная прибыль			*193,55*	*1352*
93	**587**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**6,024**	**1103,26**	**6646**
			Накладные расходы			*37,40*	*225*
			Сметная прибыль			*81,72*	*492*
94	**601**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,268**	**341339,28**	**91342**
			Накладные расходы			*11570,41*	*3096*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*6766*
95	**602**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,125**	**341339,28**	**42804**
			Накладные расходы			*11570,41*	*1451*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*3171*
96	**603**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,103**	**341339,28**	**35226**
			Накладные расходы			*11570,41*	*1194*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2609*
97	**605**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,106**	**341339,28**	**36250**
			Накладные расходы			*11570,41*	*1229*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2685*
98	**610**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**63,000**	**1103,26**	**69505**

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*37,40*	*2356*
			Сметная прибыль			*81,72*	*5149*
99	**659**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ1)**	**т**	**0,089**	**341339,28**	**30447**
			Накладные расходы			*11570,41*	*1032*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*2255*
100	**660**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ2)**	**т**	**0,042**	**341339,28**	**14268**
			Накладные расходы			*11570,41*	*484*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*1057*
101	**661**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Каркасы панелей оград ПМ3**	**т**	**0,034**	**341339,28**	**11742**
			Накладные расходы			*11570,41*	*398*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*870*
102	**663**	**21-130814-1901 РСНБ РК 2015**	**Сварная решетка ограждения (Калитка)**	**т**	**0,035**	**341339,28**	**12083**
			Накладные расходы			*11570,41*	*410*
			Сметная прибыль			*25284,39*	*895*
103	**668**	**23-010201-0169 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные ГОСТ 10705-80 общего назначения прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,0 мм**	**м**	**21,000**	**1103,26**	**23168**
			Накладные расходы			*37,40*	*785*
			Сметная прибыль			*81,72*	*1716*
			ИТОГО:				**46249324**
			В том числе :				
			Накладные расходы				**10795585**
			Сметная прибыль				**3425876**
			Итого с временными		**0,0104 %**	**4810,00**	**46254134**
			Итого с зимними удорожаниями		**1,092 %**	**505095,00**	**46759229**

Форма 2-В

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкри, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Кызан и с. Акшымырау (2-15).**

(наименование)

Договор подряда (контракт) № 1460-2/830 от 03.11.2016

Акт приемки выполненных работ за октябрь 2017г.№ 5

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Раздел: Колодец ГГ-ШК-2,1#				
1	1	11-010104-0105 РСНБ РК 2015	**Снятие плодородного слоя грунта бульдозерами мощностью 79 (108)кВт(л.с),при перемещении 1 группы грунтов до 10м**	**м3**	**61196,850**	**26,39**	1614783
			Накладные расходы			*5,67*	*347231*
			Сметная прибыль			*1,95*	*119414*
2	2	11-010104-0113 РСНБ РК 2015	**Поправка на перемещение грунта 1 группы на 10м**	**м3**	**61196,850**	**22,84**	1397522
			Накладные расходы			*4,91*	*300513*
			Сметная прибыль			*1,69*	*103520*
3	6	11-010101-0307 РСНБ РК 2015	**Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3**	**м3 грунта**	**20578,461**	97,59	2008351
			Накладные расходы			*20,29*	*417634*
			Сметная прибыль			*7,23*	*148767*
4	7	11-010205-0301 РСНБ РК 2015	**Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами. Доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, применен коэффициент к затратам труда - 1,2**	**м3 грунта**	**636,447**	**2410,93**	1534431

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Накладные расходы			*880,60*	*560457*
			Сметная прибыль			*178,59*	*113662*
5	**8**	**11-010104-0404 РСНБ РК 2015**	**Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1**	**м3 грунта**	**13291,785**	**15,26**	202784
			Накладные расходы			*3,28*	*43605*
			Сметная прибыль			*1,13*	*15021*
6	**9**	**11-010201-0501 РСНБ РК 2015**	**Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками**	**м3**	**13291,785**	**236,36**	3141708
			Накладные расходы			*77,28*	*1027133*
			Сметная прибыль			*17,51*	*232719*
7	**10**	**11-010102-0601 РСНБ РК 2015**	**Работа на отвале 1 группы грунтов**	**м3**	**13073,073**	**18,80**	245724
			Накладные расходы			*4,68*	*61218*
			Сметная прибыль			*1,39*	*18202*
8	**11**	**41-020102-1015 РСНБ РК 2015**	**Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км**	**тенге за 1 тонну**	**21570,570**	**393,90**	8496644
			Накладные расходы			*13,35*	*288812*
			Сметная прибыль			*29,18*	*629381*
9	**12**	**11-230101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство основания под трубопроводы**	**м3**	**5439,720**	**1887,31**	10266420
			Накладные расходы			*676,92*	*3682255*
			Сметная прибыль			*139,80*	*760476*
10	**13**	**11-010205-0501 РСНБ РК 2015**	**Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)**	**м3**	**2719,860**	**1369,85**	3725811
			Накладные расходы			*500,34*	*1360868*
			Сметная прибыль			*101,47*	*275986*
11	**14**	**11-220501-0107 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 225 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**24,573**	**858086,60**	21085762
			Накладные расходы			*256086,42*	*6292812*
			Сметная прибыль			*63561,97*	*1561908*
12	**20**	**11-220301-0206 РСНБ РК 2015**	**Трубы водопроводные стальные, диаметр 200 мм. Укладка с пневматическим испытанием**	**км трубопровода**	**0,004**	**1651808,25**	6607
			Накладные расходы			*520009,32*	*2080*
			Сметная прибыль			*122356,17*	*489*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
13	**21**	**23-010401-0110 РСНБ РК 2015**	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщиной стенки 6 мм ГОСТ 10705-80, с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена**	**м**	**4,016**	**5121,24**	20567
			Накладные расходы			*173,60*	*697*
			Сметная прибыль			*379,35*	*1523*
14	**22**	**13-390201-0104 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 219 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**2076,000**	397,97	826193
			Накладные расходы			*116,00*	*240820*
			Сметная прибыль			*29,48*	*61199*
15	**25**	**13-390201-0517 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 299 мм, толщина стенки до 40 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**2076,000**	**4045,66**	8398780
			Накладные расходы			*1134,99*	*2356249*
			Сметная прибыль			*299,68*	*622132*
16	**29**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**24,573**	**26711,77**	656388
			Накладные расходы			*5479,91*	*134658*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*48621*
17	**30**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**41844,000**	**12,33**	516010
			Накладные расходы			*0,42*	*17491*
			Сметная прибыль			*0,91*	*38223*
18	**31**	**13-080201-0201 РСНБ РК 2015**	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	**м**	**24573,000**	**343,52**	8441290
			Накладные расходы			*80,92*	*1988504*
			Сметная прибыль			*25,45*	*625281*
19	**32**	**23-060901-0104 РСНБ РК 2015**	**Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79**	**км**	**41,844**	**16667,71**	697444
			Накладные расходы			*564,99*	*23641*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*51663*
20	**47**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**7,000**	**2037,95**	14266
			Накладные расходы			*471,46*	*3300*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1057*
21	**62**	**11-220801-0105 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка**	**т фасонных частей**	**0,004**	**1130862,29**	4071
			Накладные расходы			*357189,89*	*1286*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Сметная прибыль			*83767,58*	*302*
22	**63**	**23-020101-0261 РСНБ РК 2015**	**Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)**	**шт.**	**1,000**	9715,30	9715
			Накладные расходы			*329,32*	*329*
			Сметная прибыль			*719,65*	*720*
23	**64**	**11-220801-0202 РСНБ РК 2015**	**Установка полиэтиленовых тройников**	**шт**	**2,000**	3004,03	6008
			Накладные расходы			*695,30*	*1391*
			Сметная прибыль			*222,52*	*445*
24	**67**	**11-220801-0105 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка**	**т фасонных частей**	**0,004**	1130862,29	4071
			Накладные расходы			*357189,89*	*1286*
			Сметная прибыль			*83767,58*	*302*
25	**68**	**23-020101-0637 РСНБ РК 2015**	**Тройники приварные бесшовные равнопроходные из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001)**	**шт.**	**1,000**	11634,53	11635
			Накладные расходы			*394,38*	*394*
			Сметная прибыль			*861,82*	*862*
26	**69**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**18,000**	2037,95	36683
			Накладные расходы			*471,46*	*8486*
			Сметная прибыль			*150,96*	*2717*
27	**76**	**23-040909-1015 РСНБ РК 2015**	**Краны шаровые стальные для газа сварные для подземной установки полнопроходные типа LD, высотой штока от 1001 мм до 1500 мм, PN 25, DN 200 ГОСТ 21345-2005**	**шт.**	**5,000**	390734,16	1953671
			Накладные расходы			*13244,75*	*66224*
			Сметная прибыль			*28943,27*	*144716*
28	**77**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**9,000**	2037,95	18342
			Накладные расходы			*471,46*	*4243*
			Сметная прибыль			*150,96*	*1359*
29	**80**	**23-040909-1014 РСНБ РК 2015**	**Краны шаровые стальные для газа сварные для подземной установки полнопроходные типа LD, высотой штока от 1001 мм до 1500 мм, PN 25, DN 150 ГОСТ 21345-2005**	**шт.**	**4,000**	168937,28	675749
			Накладные расходы			*5726,48*	*22906*
			Сметная прибыль			*12513,87*	*50055*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	Выполнено работ: стоимость единицы, тенге	Выполнено работ: общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
30	84	23-040909-1012 РСНБ РК 2015	**Краны шаровые стальные для газа сварные для подземной установки полнопроходные типа LD, высотой штока от 1001 мм до 1500 мм, PN 25, DN 100 ГОСТ 21345-2005**	шт.	1,000	83656,69	83657
			Накладные расходы			*2835,72*	*2836*
			Сметная прибыль			*6196,79*	*6197*
31	94	23-010502-0823 РСНБ РК 2015	**Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 315x28,6 ГОСТ 18599-2001**	м	30,300	17442,16	528497
			Накладные расходы			*591,24*	*17915*
			Сметная прибыль			*1292,01*	*39148*
32	103	23-010201-0143 РСНБ РК 2015	**Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80**	м	152,500	708,24	108007
			Накладные расходы			*24,01*	*3661*
			Сметная прибыль			*52,46*	*8000*
33	107	21-060801-0301 РСНБ РК 2015	**Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием гнутосварных профилей и круглых труб, средняя масса сборочной единицы до 0,1 т**	т	0,398	434418,96	172725
			Накладные расходы			*14725,54*	*5855*
			Сметная прибыль			*32179,18*	*12794*
			ИТОГО:				76910314
			В том числе :				
			Накладные расходы				19285989
			Сметная прибыль				5697060
			Итого с временными		0,0104 %	7999,00	76918313
			Итого с зимними удорожаниями		1,092 %	839948,00	77758261
			Итого с коэфф. (2269/2121)=1,0697784		1,0697784		83184108,54

Номер		Шифр норм и коды ресуроов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
			Итого с авторским надзором		**0,002**	**166368,22**	**83350476,75**
			Итого с НДС		**12 %**	**10002057,21**	**93352533,96**

Заказчик:

АО «КазТрансГаз Аймак»
Директор МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Кисметов А.Ж.

Начальник ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Бекмуратов Р.Д.

Вед.специалист ОКС МПФ АО "КТГА" _____ Накиман А.А.

Подрядчик:

ТОО «АБТМ»
Директор Мирзегаянов М.М. _____

Технический надзор _____ Нестеренко В.М.
ТОО " Gas Technology"

Форма 2-18

Заказчик **АО "КазТрансГаз Аймак", г.Астана, район Есиль, ул.Кунаева 14/3, 8(7172)240066**

(организация, адрес, телефон)

Подрядчик **ТОО "АБТМ", 130000 Мангистуская область, г.Актау, 3мкрн, 29-1. 8(7292)526838**

(организация, адрес, телефон)

Стройка **"Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района"(1,3 очередь строительства)**

(наименование, адрес)

Объект **Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Кызан (2-17)**

(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 1460-2/830 от 03.11.2016г.**

Акт приемки выполненных работ за октябрь 2017г. № 6

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**27**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**3205,000**	**12,33**	39523
			Накладные расходы			*0,42*	*1340*
			Сметная прибыль			*0,91*	*2928*
2	**29**	**23-060901-0104 РСНБ РК 2015**	**Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79**	**км**	**3,160**	**16667,71**	52670
			Накладные расходы			*564,99*	*1785*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*3901*
3	**185**	**11-010101-0307 РСНБ РК 2015**	**Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3**	**м3 грунта**	**11431,800**	**97,59**	1115684
			Накладные расходы			*20,29*	*232005*
			Сметная прибыль			*7,23*	*82643*
4	**186**	**11-010205-0301 РСНБ РК 2015**	**Разработка грунта 1 группы вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами**	**м3**	**476,000**	**2009,11**	956337
			Накладные расходы			*733,84*	*349306*
			Сметная прибыль			*148,82*	*70840*

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
5	**187**	**11-010104-0404 РСНБ РК 2015**	**Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1**	**м3 грунта**	**7335,000**	**15,26**	**111905**
			Накладные расходы			*3,28*	*24063*
			Сметная прибыль			*1,13*	*8289*
6	**188**	**11-010201-0501 РСНБ РК 2015**	**Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками**	**м3**	**7335,000**	**236,36**	**1733735**
			Накладные расходы			*77,28*	*566818*
			Сметная прибыль			*17,51*	*128425*
7	**189**	**11-010102-0601 РСНБ РК 2015**	**Работа на отвале 1 группы грунтов**	**м3**	**4382,400**	**18,80**	**82372**
			Накладные расходы			*4,68*	*20522*
			Сметная прибыль			*1,39*	*6102*
8	**190**	**41-020102-1015 РСНБ РК 2015**	**Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 15 км**	**тенге за 1 тонну**	**12051,600**	**393,90**	**4747123**
			Накладные расходы			*13,35*	*160914*
			Сметная прибыль			*29,18*	*351639*
9	**191**	**11-250108-0101 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы газонефтепродуктов диаметром 350 мм. Пересечение с действующими коммуникациями (трубопроводами, кабельными линиями, ЛЭП до 35 кВ)**	**пересечение**	**50,000**	**72046,58**	**3602329**
			Накладные расходы			*18693,96*	*934698*
			Сметная прибыль			*5336,78*	*266839*
10	**192**	**11-230101-0101 РСНБ РК 2015**	**Устройство основания под трубопроводы**	**м3**	**1905,600**	**1887,31**	**3596452**
			Накладные расходы			*676,92*	*1289939*
			Сметная прибыль			*139,80*	*266404*
11	**193**	**11-010205-0501 РСНБ РК 2015**	**Присыпка трубы на 0,1 (0,1 включена в укладку)**	**м3**	**952,800**	**1369,85**	**1305197**
			Накладные расходы			*500,34*	*476728*
			Сметная прибыль			*101,47*	*96681*
12	**194**	**11-270302-0104 РСНБ РК 2015**	**Разборка покрытий и оснований асфальтобетонных**	**м3**	**77,000**	**3871,37**	**298096**
			Накладные расходы			*1275,76*	*98233*
			Сметная прибыль			*286,77*	*22081*
13	**200**	**41-310104-0501 РСНБ РК 2015**	**Мусор строительный. Погрузка**	**тенге за 1 тонну**	**169,400**	**87,44**	**14813**
			Накладные расходы			*2,96*	*502*
			Сметная прибыль			*6,48*	*1097*

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
14	**204**	**11-220501-0102 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка**	**км трубопровода**	**10,000**	**458430,03**	**4584300**
			Накладные расходы			*146017,92*	*1460179*
			Сметная прибыль			*33957,78*	*339578*
15	**214**	**13-390201-0102 РСНБ РК 2015**	**Трубопроводы, диаметр до 60 мм. Контроль внешним осмотром и измерением сварных соединений**	**стык**	**90,000**	**198,99**	**17909**
			Накладные расходы			*58,00*	*5220*
			Сметная прибыль			*14,74*	*1327*
16	**218**	**13-390201-0502 РСНБ РК 2015**	**Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное**	**стык**	**80,000**	**822,70**	**65816**
			Накладные расходы			*227,46*	*18197*
			Сметная прибыль			*60,94*	*4875*
17	**221**	**13-100904-0101 РСНБ РК 2015**	**Укладка сигнальной ленты**	**км**	**10,000**	**26711,77**	**267118**
			Накладные расходы			*5479,91*	*54799*
			Сметная прибыль			*1978,65*	*19786*
18	**222**		**Сигнальная лента желтого цвета "Опасно-Газ"**	**м**	**16051,000**	**12,33**	**197937**
			Накладные расходы			*0,42*	*6709*
			Сметная прибыль			*0,91*	*14662*
19	**223**	**13-080201-0201 РСНБ РК 2015**	**Кабель до 35 кВ, прокладываемый в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м до 1 кг**	**м**	**10000,000**	**343,52**	**3435189**
			Накладные расходы			*80,92*	*809223*
			Сметная прибыль			*25,45*	*254458*
20	**224**	**23-060901-0104 РСНБ РК 2015**	**Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 4 мм2 ГОСТ 6323-79**	**км**	**15,961**	**16667,71**	**266033**
			Накладные расходы			*564,99*	*9018*
			Сметная прибыль			*1234,65*	*19706*
21	**228**	**11-220801-0201 РСНБ РК 2015**	**Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка**	**шт.**	**63,000**	**2037,95**	**128391**
			Накладные расходы			*471,46*	*29702*
			Сметная прибыль			*150,96*	*9510*
22	**244**	**11-220801-0202 РСНБ РК 2015**	**Установка полиэтиленовых тройников**	**шт**	**22,000**	**3004,03**	**66089**
			Накладные расходы			*695,30*	*15297*
			Сметная прибыль			*222,52*	*4895*

Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» ноября 2017 г.

Заказчик
АО «КазТрансГаз Аймак» Директор Кисметов А.Ж.
130000, Мангистауская область, г.Актау, Промзона, промплощадка ГРС,
а/я 312, тел 8(7292) 605358; 605354.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии от « 30 » ноября 2017 года.
ТОО «АБТМ» Директор Мирзегасанов Мирзегасан Мирземагамедович
130000, Мангистауская область, г. Актау, мкр.3, дом 29 кв.1
(дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
от « 30 » ноября 2017г. ТОО «Gas Technology» г. Астана, р-н «Есиль», Д. Кунаева 14/3. б/ц Нурсая Нестеренко В.М. KZ43VJE00011354 от 25.05.2015г,
(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
от « 30 » ноября 2017 г. Директор ТОО «КАТЭК» Нупов Кундуз Шамахович
эксперт Шаянбаев Кенжебек Саржанович в соответствии с приказом от 10.11.2016г. № 412,
(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
Модернизация газораспределительных сетей в с. Сай Утес, Шебир, Акшымырау, Кызан, Тущикудук, Мангистауского района (Мангистауская область)»
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: **Мангистауская область**
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю
Постановление Акимата Мангистауского района Мангистауской области о выделении земельного участка № 388 от 12.11.2015г.
(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» от 12 ноября 2016 года.

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации)

Проект № 1302-05-15R ТОО « КАТЭК»

утвержденного(й)

Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

приказ № 151 от 08.11.2016 года

(наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **ноябрь 2016 года**
месяц, год

окончание работ **ноябрь 2017года**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **19 месяцев**

фактически, месяц: **13 месяцев**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Наименование объектов	Ед. Изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов
1. Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес среднего давления Ду 100 от АГРС с.Сай-Утес-2 до ШРП №65 на ПЭ Ду160	М	ПЭ 100 SDR 17 D 160х9,5мм	1815,47	1815,47
	Шт./м	Кожух из трубы ПЭ100 SDR 17 225х13,4 мм	8/114	8/114
	шт.	Задвижка 30с41нж Ду 150	2	2
	км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 150	1802	1802
2. Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес к ШГРП №66,67 Ду100 на подземный газопровод из ПЭ Ду 160	М	ПЭ 100 SDR 17 D 160х9,5мм	2743,16	2743,16
	Шт./м	Кожух из трубы ПЭ100 SDR 17 225х13,4 мм	31/165,64	31/165,64
	шт./м	Кожух из трубы стальной в заводской изоляции Ду325х8мм	1/27	1/27

	шт.	Колонка КИП 0-6-0,8	1	1
	шт.	Протектор ПМУ-20У	2	2
	шт.	Задвижка 30с41нж Ду 150	6	6
	км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 150	2,732	2,732
3.Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес, низкое давление Ду 57 мкр. Толыбай, Орталык, Батыс,	М	ПЭ 100 SDR 17 D 160х9,5мм	3280	3280
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 32х2,3мм	279,77	279,77
	Шт./м	Кожух из трубы ПЭ100 SDR 17 225х13,4 мм	42/237,35	42/237,35
	шт./м	Кожух из трубы ПЭ100 SDR 17 63х3,8 мм	11/47	11/47
	шт.	Задвижка 30с41нж Ду150	12	12
	км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 150	3,27	3,27
	км	Демонтаж опор и труб Ду 50мм	0,275	0,275
4.Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Сай Утес, низкое давление Ду 89 мкр.Толыбай, Орталык, Батыс	М	ПЭ 100 SDR 17 D 160х9,5мм	3234,02	3234,02
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 32х2,3мм	305,02	305,02
	Шт./м	Кожух из трубы ПЭ100 SDR 17 225х13,4 мм	32/133,32	32/133,32
	шт./м	Кожух из трубы ПЭ100 SDR 17 63х3,8 мм	12/48	12/48
	шт.	Задвижка 30с41нж Ду 150	3	3
	км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 150	3,218	3,218
	км	Демонтаж опор и труб Ду 50мм	0,305	0,305
5.Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Шебир и с.	М	ПЭ 100 SDR 9 D 225х25,2мм	27140,22	27140,22
	М	ПЭ 100 SDR 9 D 160х17,9мм	11775,59	11775,59

Тущикудык	М	ПЭ 100 SDR 9 D 110х12,3мм	1180,69	1180,69
	Шт.	Краны шаровые для подземной установки типа LD Ду 200	6	6
		LD Ду 150	3	3
		LD Ду 100	1	1
	Шт/м	Кожух из труб ПЭ 100 SDR 11 315х28,6 мм	1/20	1/20
	м	SDR 17 160х9,5 мм Демонтаж опор и стальных труб Ду 200	1/9ложемент	1/9
	Км		26,874	26,874
	Км	Ду 150	11,661	11,661
	км	Ду 100	1,17	1,17
6.Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Шебир	М	ПЭ 100 SDR 17 D 90х5,4мм	3255,74	3255,74
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 110х6,6мм	27,2	27,2
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 63х3,8мм	9842,45	9842,45
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 32х2мм	365,62	365,62
	Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 80	3	3
	Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 50	14	14
		Кожух из труб ПЭ 100		
	Шт/м	SDR 17 140х8,3 мм	11/360,48	11/360,48
		SDR 17 110х6,6 мм	10/155,54	10/155,54
	Шт/м	SDR 17,6 63х3,6 мм	10/108,07	10/108,07
		Демонтаж опор и стальных труб Ду 89		
	Км		1,2345	1,2345
	Км	Ду 100	2,016	2,016
	км	Ду 50	10,107	10,107
7.Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Тущикудык	М	ПЭ 100 SDR 17 D 110х6,6мм	3290,58	3290,58
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 90х5,4мм	3816,79	3816,79
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 63х3,8мм	23298,68	23298,68
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 32х2мм	1847,29	1847,29

	Шт/м	Кожух из труб ПЭ 100 SDR 17 160х9,5 мм SDR 17 140х8,3 мм SDR 17 110х6,6 мм SDR 17 63х3,8 мм	18/193 16/161,6 109/1097,81 3/30,3	18/193 16/161,6 109/1097,81 3/30,3
	Шт. Шт. Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 50 Задвижка 30с41нж Ду 100 Задвижка 30с41нж Ду 80	7 3 7	7 3 7
	км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 89 Ду 100 Ду 50 Ду110 Ду90	0,295 1,384 7,136 1,384 0,295	0,295 1,384 7,136 1,384 0,295
8.Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления с.Кызан и с. Акшымырау	М М М	ПЭ 100 SDR 9 D 225х25,2мм ПЭ 100 SDR 9 D 160х17,9мм ПЭ 100 SDR 9 D 110х12,3мм	24849,03 16146,87 1255,43	24849,03 16146,87 1255,43
	Шт. Шт. Шт.	Краны шаровые для подземной установки типа LD Ду 200 LD Ду 150 LD Ду 100	5 4 1	5 4 1
	Шт./м м	Кожух из труб ПЭ 100 SDR 11 315х28,6 мм SDR 17 160х9,5 мм	3/30,3 15ложемент	3/30,3 15
	Км км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 200 Ду 150 Ду 100	24,607 15,992 1,245	24,607 15,992 1,245
9.Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Кызан	М М	ПЭ 100 SDR 17 D 90х5,4мм ПЭ 100 SDR 17 D 63х3,8мм	2442,18 1640,24	2442,18 1640,24
	м	SDR 17 160х9,5 мм SDR 17 110х6,6 мм SDR 17 63х3,8 мм SDR 17 32х2 мм	154,025 409,05 14498,55 1750,87	154,025 409,05 14498,55 1750,87

	Шт/м	Кожух из труб ПЭ 100 SDR 17 140х8,3 мм SDR 17 110х6,6 мм	26/120,84 91/396,93 3/14	26/120,84 91/396,93 3/14
	Шт.	SDR 17 63х3,8 мм Задвижка 30с41нж Ду 50	31 4	31 4
	Шт./м	Задвижка 30с41нж Ду 100 Задвижка 30с41нж Ду 80 Кожух из труб ПЭ 100 SDR 11 315х28,6 мм SDR 17 160х9,5 мм	6 2/10 1/5	6 2/10 1/5
	Км км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 89 Ду 50 Ду 150 Ду 100	1,496 17,389 0,16 1,348	1,496 17,389 0,16 1,348
10.Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Акшымырау	М	ПЭ 100 SDR 17 D 90х5,4мм	4377,34	4377,34
	М	ПЭ 100 SDR 17 D 63х3,8мм	6845,28	6845,28
	м	SDR 17 110х6,6 мм SDR 17 32х2 мм	381,7 883,65	381,7 883,65
	Шт/м	Кожух из труб ПЭ 100 SDR 17 140х8,3 мм SDR 17 110х6,6 мм SDR 17 160х9,5 мм	167/182,81 16/292,78 3/37,37	167/182,81 16/292,78 3/37,37
	Шт. Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 50 Задвижка 30с41нж Ду 80	21 7	21 7
	км	Демонтаж опор и стальных труб Ду 89 Ду 50 Ду 150 Ду 100	0,533 10,5916 0,0075 0,461	0,533 10,5916 0,0075 0,461
Доп. работы	м	ПЭ 100 SDR 17 D 63х3,8мм	----------	6060
	м	D 32х2мм	----------	1127
	шт	Подключение абонентов	----------	276

Построено подземного газопровода высокого давления из труб ПЭ 100 SDR 9 ГАЗ -81,549 км
Подземного газопровода среднего давления из труб ПЭ100 ГАЗ SDR 17 -15, 188 км
Подземного газопровода низкого давления – из труб ПЭ100 ГАЗ SDR 17 – 74 ,394км
Общая протяженность построенных подземного газопровода 171,131 км.
Межпоселковые, внутрипоселковые распределительные системы газопровода выполнены подземно из труб ПЭ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Демонтированы существующие надземные газопроводы из стальных труб общей протяженностью -148,99км. Демонтированные трубопроводы и опорные стойки вывезены на площадки хранения Заказчика.

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

Подземный газопровод прокладывается на глубине от 1,0 до 1,5 метра от верха трубы на основание из мягкого грунта толщиной 10см.

Предусмотрена установка футляров из полиэтиленовых труб при пересечении газопровода с существующими автодорогами, железной дорогой с устройством коверов.

Для размещения шаровых кранов на трассе газопровода высокого давления построены железобетонные колодцы круглого сечения из сборных железобетонных типовых конструкций с установкой люков -20 шт. Задвижки на внутрипоселковых сетях газоснабжения построены надземно на металлической опоре из труб ГОСТ 10704-91 в ограждении из сетчатых панелей высотой 1,75м. Для удобства обслуживания задвижек постороены металлические площадки обслуживаня.

Поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, изолированы битумной мастикой за 2 раза.

Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб согласно ГОСТ 10704-91 на выходах подземного газопровода из земли.

Надземный газопровод окрашен двумя слоями эмали ПФ 115 по огрунтовке из двух слоев ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

Состав технологических объектов:
(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

Внутрипоселковые сети газоснабжения с.СайУтес-11607м

Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 160х9,5мм - 11 607 метров, в том числе:	
Давление проектное	0,3МПа	-4 534 метра
Давление проектное	0,003МПа	-7 073 метра

Межпоселковый газопровод высокого давления Шебир-Тущикудук -39705м

Труба	ПЭ 100 SDR 9 Д 225х25,2мм - 26 875 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 9 Д 160х17,9мм - 11 660 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 9 Д 110х12,3мм -	1 170 метр
Давление проектное	1,2МПа	-39 705 метра

Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Шебир -13352м

Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 90х5,4мм - 1241 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 32х2,3мм - 362 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 63х3,8мм - 9754 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 90х5,4мм - 1995 метр	
Давление проектное	0,3МПа	-1241 метра
Давление проектное	0,003МПа	-362+9754+1995=12111 метра

Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Тущикудук-32041м

Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 63х3,8мм - 3757 +19364метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 90х5,4мм - 286 +3507метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 110х6,6мм -1306+1977 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 32х2,3мм - 1844 метр	
Давление проектное	0,3МПа	-3757+286+1306 =5349метра
Давление проектное	0,003МПа	-1844+19364+3507 +1977=26692метра

Межпоселковый газопровод высокого давления Кызан-Акшымырау-41844м

Труба	ПЭ 100 SDR 9 Д 225х25,2мм - 24 607 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 9 Д 160х17,9мм - 15 992 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 9 Д 110х12,3мм -	1 245 метр
Давление проектное	1,2МПа	- 41 844 метр

Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Кызан-20383м

Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 63х3,8мм - 1630+14374метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 90х5,4мм - 1495+934 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 32х2,3мм - 1381 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 110х6,6мм - 412 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 160х9,5мм - 157 метр	
Давление проектное	0,3МПа	-1630 +1495=3125ммметр
Давление проектное	0,003МПа	-1381+14374+934+412+157=17258 метр

Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Акшымырау -12199м

Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 63х3,8мм - 405+6377 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 90х5,4мм - 534 +3810метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 32х2,3мм - 685 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 110х6,6мм - 380 метр	
Труба	ПЭ 100 SDR 17 Д 160х9,5мм - 8 метр	
Давление проектное	0,3МПа	-405+534=939 метра
Давление проектное	0,003МПа	-685+6377+3810+380 +8=11260 метра

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования в количестве:

по проекту *1* единиц;

фактически *1* единиц.

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

Всего *2 310 855* тысяч тенге с НДС 12%, в том числе строительно-монтажных работ *1 834 523* тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря *37, 0* тысяч тенге, прочие затраты *396 326* тысяч тенге

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *2 185 158,804* тысяч тенге с НДС 12%, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ *1 908 924,418* тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *36,725* тысяч тенге;
стоимость прочих затрат *276 197,661* тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛИ принять в эксплуатацию
Модернизация газораспределительных сетей в с. Сай Утес, Шебир, Акшымырау, Кызан, Тущикудук, Мангистауского района (Мангистауская область)»

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: **АО «КазТрансГаз Аймак»** **Кисметов А.Ж.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись руководителя, М.П.)

Технический надзор: **ТОО «Gas Technology»** **Нестеренко В.М.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись эксперта, М.П.)

Авторский надзор: **ТОО «КАТЭК»** **Нупов К.Ш.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись эксперта, М.П.)

Подрядчик: **ТОО «АБТМ»** **Мирзегасанов М.М**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись руководителя, М.П.)

«УТВЕРЖДАЮ»

Исполнительный директор

ТОО «ПромТехСервис Казахстан»

_____ Сатбеков Н.Л.

«12» ноября 2015 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о соответствии рабочего проекта
«Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» требованиям промышленной безопасности

Заказчик: **ТОО «КАТЭК»**

Экспертизу провел: **ТОО «ПромТехСервис Казахстан»**

Экспертизу о соответствии рабочего проекта «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» требованиям промышленной безопасности проводил эксперт Абсетов Заманбек Бахытжанович – имеющий высшее техническое образование; практический стаж работы 5 лет на инженерно-технических должностях, из них 3 года деятельности в области промышленной безопасности.

Вводная часть, включающая основание для проведения экспертизы, сведения об экспертной организации, сведения о специалистах, проводящих экспертизу промышленной безопасности и наличие аттестата на право проведения экспертизы промышленной безопасности.

Основанием для проведения экспертизы является договор №0040/15 от 12.11.2015 года между товариществом с ограниченной ответственностью «ПромТехСервис Казахстан» и товариществом с ограниченной ответственностью «КАТЭК».

Сведения об экспертной организации Товарищество с ограниченной ответственностью «ПромТехСервис Казахстан»:

Юридический и почтовый адрес: РК, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 148, офис 315. тел.267-63-03, e-mail: nuradinsatbekov@mail.ru, Директор: Туменбаева О.Ш.

Экспертиза на рабочий проект «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» проведена экспертом ТОО «ПромТехСервис Казахстан» Абсетовым З.Б., прошедшим аттестацию согласно протоколу от № 0988 от 26.09.2014 года заседания комиссии по проверке знаний требований промышленной безопасности по производству работ на опасных производственных объектах (далее - Протокол), на основании АТТЕСТАТА ТОО «ПромТехСервис Казахстан» на право проведения работ в области обеспечения промышленной безопасности № 0001295 от 28 февраля 2011 года, выданного Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Министерства по ЧС Республики Казахстан (далее - Аттестат) (копии Аттестата и Протокола прилагаются):

- проведение экспертизы в области промышленной безопасности;

- подготовка, переподготовка, повышение квалификации специалистов области промышленной безопасности;

- разработка декларации промышленной безопасности.

Основанием для проведения экспертизы являются:

- Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 10.01.2015 г.);

- Приказ Министра по инвестициям и развитию РК №511 от 28.04.2015 года «Об утверждении стандартов государственных услуг в области промышленной безопасности».

Перечень объектов экспертизы, на которые распространяется действие экспертного заключения

Экспертное заключение о соответствии требованиям промышленной безопасности распространяется на рабочий проект «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района».

Данные об организации

ТОО «ПромТехСервис Казахстан»

РК, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 148

офис 315. тел.267-63-03

ИИК KZ619261802153794000

в АФ АО «Казкоммерцбанк»

БИК KZKOKZKX

РНН 090500229489

БИН 100140013540

Кбе 17

Цель экспертизы

Установление полноты достоверности информации, представленной в рабочем проекте «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» в части соответствия реализуемых мер при проектировании объекта, мер безопасности требованиям действующих норм и правил промышленной безопасности, защиты персонала, населения и территории от чрезвычайных ситуаций.

Экспертиза проведена на соответствие представленной проектной документации требованиям промышленной безопасности следующим законодательным актам и нормативным документам, строительным нормам и правилам, действующим на территории Республики Казахстан в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, приведенных в Приложении 1 к настоящему заключению технической экспертизы.

Сведения о рассмотренных в процессе экспертизы проектных, конструкторских документах

Основанием для разработки рабочего проекта послужили:

Договор №1302-05-15R от 31.07.2015 г с Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» на закупку работ по разработке проектно-сметной документации «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебир, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» в рамках проекта «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области»;

Задание на проектирование Лот №6 Разработка проектно-сметной документации «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебир, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» в рамках проекта «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области»;

Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между Акиматом Мангистауской области, Акционерным обществом НК «КазМунайГаз» и Акционерным обществом «КазТрансГаз» от 05.02.2015 г.

Исходные данные для проектирования:

Материалы инженерных изысканий площадки строительства (в границах земельного участка), включая материалы топографической съемки и данные геологических и гидрогеологических изысканий, необходимые для проектирования и строительства.

Заказчик рабочего проекта: Мангистауский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Разработчик рабочего проекта: ТОО «КАТЭК г. Алматы. Государственная лицензия ГСЛ № 001227 от 25.05.2000 г., выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. Дата выдачи приложения к лицензии 22.11.2013 года.

Рассмотренная в процессе экспертизы проектная документация:

том I Отчет по инженерным изысканиям;

том II Общая пояснительная записка;

том III Раздел «Охрана окружающей среды»;

том V Чертежи;

том VI Спецификации оборудования и основных строительных материалов, изделий и конструкций.

Краткая характеристика и назначение объекта экспертизы

Сведения о социально-экологических условиях района строительства

Административно объекты строительства расположены на территории Мангистауского района Мангистауской области.

С реализацией проекта по строительству распределительного газопровода будут созданы условия для бесперебойного обеспечения газоснабжением населения с.Сай Утес, с.Шебир, с.Тущикудык, Кызан, Акшымырау коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных и перспективных потребителей – с.Киякты, с.Тиген, с.Тасмурын Мангистауского района.

Основным потребителем природного газа является население.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Основные показатели по генеральному плану, инженерным сетям и коммуникациям, мероприятия по инженерной защите территории

Краткая характеристика района и площадки строительства

Климат характеризуется как резко континентальный и засушливый, с очень ограниченным количеством осадков, особенно в летний период.

Зимний период достаточно продолжительный, сопровождается сильными ветрами и пасмурными днями. Средние температуры в январе составляют -4…-6 °С, средний минимум температуры воздуха в январе -8…-10 °С. Яркое дневное солнце вызывает значительные оттепели, что препятствует образованию устойчивого снежного покрова.

Лето жаркое и засушливое, большое количество солнечного сияния и малая облачность наблюдается на всем протяжении периода. Кратковременные дожди и в редких случаях грозы в большей части приходятся на прибрежную часть района. Пыльные бури приходятся в основном на июль и август месяц. Средние температуры в июле составляют +26…+27 °С, в дневные часы воздух прогревается до +40°С и выше. Средний максимум температуры в июле +32…+34 °С. Осень на большем протяжении теплая и сухая, только в конечной стадии пасмурная и ветряная. Среднегодовое количество осадков составляет 150-200 мм. Основное количество осадков выпадает в северной и прибрежной части района в теплый период времени.

Климатический подрайон строительства – IV-Г.

Работы по замене существующего стального подземного распределительного газопровода среднего давления Dн108 мм PN 0,3 МПа от АГРС-«Сай Утес-2» до ШРП №65 на подземный газопровод из ПЭ труб Dн160 мм протяженностью 1802 м предусматриваются на межселенной территории на участке между АГРС-«Сай-Отес-2» и с.Сай Отес, высотные отметки 224÷227 м БС.

Работы по замене существующего стального надземного распределительного газопровода среднего давления с отводами на ШРП №66,67 и котельную $D_н$108 мм PN 0,3 МПа на подземный газопровод из ПЭ труб $D_н$160 мм протяженностью 2732 м проводятся на территории с.Сай Отес, на свободных от застройки участках вдоль уличных проездов, высотные отметки 225÷228 м БС.

Работы по замене существующих стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57 мм мкр. «Толыбай», «Орталык», «Батыс» с.Сай Утес на подземные сети газоснабжения из ПЭ труб Dн160 мм протяженностью 3218 м выполняются в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки, высотные отметки по трассе в пределах 226-228 м БС.

Работы по замене существующих стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57÷89 мм мкр. «Толыбай», «Орталык», «Батыс» с.Сай Утес на подземные сети газоснабжения из ПЭ труб Dн160 мм протяженностью 3270 м выплняются в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки, высотные отметки по трассе в пределах 224-225 м БС.

Работы по строительству межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа из труб ПЭ100 Dн315х35,2 мм от АГРС-«Шетпе» до уч.Мастек протяженностью 91 630 м выполняются в пределах низкогорья Мангыстау полуострова Мангыстау. Трасса газопровода проходит на свободной от застройки территории вдоль автодороги «Шетпе-Кызан», высотные отметки 8-327 м БС.

Работы по замене существующего стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа Мастек-Шебир-Тущикудык на подземный газопровод из ПЭ труб протяженностью 39 705 м проводятся в существующем коридоре газопровода и полевых дорог, высотные отметки «минус» 4 – 6 м БС.

Работы по замене существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа с.Шебир на подземный газопровод из ПЭ труб протяженностью 1 223 м и стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа на подземный газопровод из ПЭ труб протяженностью 11 024 м проводятся в границах с.Шебир в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки, высотные отметки по трассе в пределах 0 - «минус» 3 м БС.

Работы по замене существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа с.Тущикудык на подземный газопровод из ПЭ труб протяженностью 5 239 м и стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа на подземный газопровод из ПЭ труб протяженностью 26 558 м проводятся в границах с. Тущикудык в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки, высотные отметки по трассе в пределах «минус» 2 - «минус» 5 м БС.

Работы по замене существующего стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа Мастек-Кызан-Акшымырау на подземный газопровод из ПЭ труб протяженностью 41 844м проводятся в

существующем коридоре автодороги «Шетпе-Кызан-Акшымырау», высотные отметки 1 –3 м БС.

Работы по замене существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа с.Кызан на подземный газопровод из труб ПЭ протяженностью 3 125 м и стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа на подземный газопровод из труб ПЭ протяженностью 17 258 м проводятся в границах с.Кызан в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки, высотные отметки по трассе в пределах «минус» 1-7 м БС.

Работы по замене существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа с.Акшымырау на подземный газопровод из труб ПЭ протяженностью 939 м и стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа на подземный газопровод из труб ПЭ протяженностью 11 260 м проводятся в границах с.Акшымырау в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки, высотные отметки по трассе в пределах 1-4 м БС.

Решения и показатели по генеральному плану внутриплощадочному и внешнему транспорту

Размещение трасс газопровода и площадочных сооружений принято по согласованию с Заказчиком (Акт предварительного выбора места размещения трассы газопровода), соответствуют требованиям МСН 4.03-01-2003 и заданию на проектирование.

В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под линейные сооружения

№№ п/п	**Наименование сооружения**	**Размещение (км по трассе)**	**Размер площадки, м**	**Кол-во площадок**	**Площадь отвода, га**
1	КУ в колодцах		2х2	40	0,0160
ВСЕГО:					**0,0160**

Основные показатели по отводу земли во временное пользование, га

Наименование объектов	**строительство трубопровода**	**временные здания и сооружения при строительстве**	**ВСЕГО**
Строительство межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа из труб ПЭ100 SDR9 $D_н$315х35,2 мм от АГРС-«Шетпе» до уч.Мастек протяженностью 91 630 м	91630х20	-	183,2600

Замена стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа $D_н$159х5 мм Мастек-Шебир-Тущикудык на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR9 $D_н$225х25,2 мм, $D_н$160х17,9 мм и $D_н$110х12,3 мм протяженностью 39 705 м	39705х20	-	79,4100
Замена существующего стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа $D_н$159х5 мм Мастек-Кызан-Акшымырау на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR9 $D_н$225х25,2 мм, $D_н$160х17,9 мм, $D_н$110х12,3 протяженностью 41841 м	41844х20	-	83,6880
ВСЕГО:			**346,358**

Район строительства с точки зрения наличия рабочих кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных и железных дорог относится к освоенному. Поставку основных строительных материалов и изделий для реализации проекта предполагается осуществлять непосредственно автотранспортом, используя существующие дороги.

Краткая характеристика газопроводов и объектов линейных сооружений, проектная производительность оборудования, состав и обоснование

Рабочим проектом предусматривается:

I-ая очередь строительства: Реконструкция внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Сай Утес:

- замена существующего стального подземного распределительного газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн108х4 мм от АГРС-«Сай Утес-2» до ШРП №65 на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 $D_н$160х9,5 мм протяженностью 1802 м;

- замена существующего стального надземного распределительного газопровода среднего давления с отводами на ШРП №66,67 PN 0,3 МПа Dн108х4 мм на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 $D_н$160х9,5 мм протяженностью 2732 м;

- замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57х3 мм мкр. «Толыбай», «Орталык», «Батыс» с.Сай Утес на подземные сети газоснабжения из труб ПЭ100 SDR17 $D_н$160х9,5 мм протяженностью 3218 м;

- замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн89х4 мм мкр. «Толыбай», «Орталык», «Батыс» с.Сай Утес на подземные сети газоснабжения из труб ПЭ100 SDR17 $D_н$160х9,5 мм протяженностью 3270 м

II-ая очередь строительства: Строительство межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа из труб ПЭ100 SDR9 $D_н$315х35,2 мм от АГРС-«Шетпе» до уч.Мастек протяженностью 91 630 м.

III-я очередь строительства: Реконструкция межпоселковых газопроводов высокого давления PN 1,2 МПа и внутрипоселковых сетей газоснабжения среднего и низкого давления н/п Шебир, Тущикудык, Кызан, Акшымырау

1-пусковой комплекс:

- Замена стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа $D_н$159х5 мм «Мастек-Шебир-Тущикудык» на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR9 общей протяженностью 39 705 м, в том числе: $D_н$225х25,2 мм – 26 874 м, $D_н$160х17,9 мм – 11661 м и $D_н$110х12,3 мм – 1170 м;

- Замена существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа $D_н$57÷76 мм с.Шебир на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 $D_н$63х3,8 мм протяженностью 1 223 м;

- Замена существующих стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа $D_н$57÷89 мм с.Шебир на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 11024 м, в том числе: $D_н$63х3,8 мм - 9 024 м, $D_н$90х5,4 мм - 2 000 м;

- Замена существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа $D_н$57÷108 мм с.Тущикудык на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 5239 м, в том числе: $D_н$63х3,8 мм - 3 562 м, $D_н$90х5,4 мм – 294 м, $D_н$110х6,6 мм – 1383 м;

- Замена существующих стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа $D_н$57÷108 с.Тущикудык на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 26558 м, в том числе: $D_н$32х2,3 мм – 1 755 м,$D_н$63х3,8 мм – 19 351м, $D_н$90х5,4 мм – 3 475, $D_н$110х6,6 мм – 1 977 м.

2-пусковой комплекс:

- Замена существующего стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа $D_н$159х5 мм «Мастек-Кызан-Акшымырау» на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR9 общей протяженностью 41 841 м, в том числе: $D_н$225х25,2 мм – 24 649 м, $D_н$160х17,9 – 15992 м и $D_н$110х12,3 мм – 1200 м;

- Замена существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа $D_н$76÷108 мм с.Кызан на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 3125 м, в том числе: $D_н$63х3,8 мм - 1 630 м, $D_н$90х5,4 мм - 1 495 м;

- Замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа $D_н$57÷159 мм с.Кызан на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 17 258 м, в том числе: $D_н$32х2,3 мм - 1 381 м, $D_н$63х3,8 мм - 14 374 м, $D_н$90х5,4 мм – 934 м, $D_н$110х6,6 мм - 412 м, $D_н$160х9,5 мм - 157 м;

- Замена стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа Dн76÷108 мм с.Акшымырау на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 939 м, в том числе: $D_н$63х3,8 мм – 405 м, $D_н$90х5,4 мм – 534 м;

- Замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа $D_н$57÷159 мм с.Акшымырау на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 11 260 м, в том числе: $D_н$32х2,3 мм -

685 м, $D_н$63х3,8 мм - 6 377 м, $D_н$90х5,4 мм – 3810 м, $D_н$110х6,6 мм - 380 м, $D_н$160х9,5 мм - 8 м.

Проектная мощность

- ***Реконструкция внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Сай Утес***

проектное давление - ***PN 0,3 МПа,***

материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=4,2
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн160х9,5 мм
протяженность газопровода - 4 534 м

проектное давление - ***PN 0,003 МПа,***

материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн160х9,5 мм
протяженность газопровода - 6 488 м

- ***Межпоселковый газопровод высокого давления от АГРС-«Шетпе» до уч.Мастек***

проектное давление - ***PN 1,2 МПа,***

материал трубы ПЭ100 SDR9
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=2,1
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн315х35,2 мм
протяженность газопровода - 91 630 м

- ***Межпоселковый газопровод высокого давления «Мастек-Шебир-Тущикудык»***

проектное давление - ***PN 1,2 МПа,***

материал трубы ПЭ100 SDR9
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=2,1
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн225х25,2 мм
протяженность газопровода - 26 874 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн160х17,9 мм
протяженность газопровода - 11 661 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн110х12,3 мм
протяженность газопровода - 1 170 м

- ***Реконструкция внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Шебир***

проектное давление - ***PN 0,3 МПа,***

материал трубы ПЭ100 SDR17

нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=4,2
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн63х3,8 мм
протяженность газопровода - 1 223 м

проектное давление - PN 0,003 МПа,

материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн63х3,8 мм
протяженность газопровода - 9 024 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн90х5,4 мм
протяженность газопровода - 2 000 м

- ***Реконструкция внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Тущикудык***

проектное давление - PN 0,3 МПа,

материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=4,2
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн63х3,8 мм
протяженность газопровода - 3 562 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн90х5,4 мм
протяженность газопровода - 294 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн110х6,6 мм
протяженность газопровода - 1383 м

проектное давление - PN 0,003 МПа,

материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн63х3,8 мм
протяженность газопровода - 19 351 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн90х5,4 мм
протяженность газопровода - 3 475 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн110х6,6 мм
протяженность газопровода - 1 977 м

- ***Межпоселковый газопровод высокого давления «Мастек-Кызан-Акшымырау»***

проектное давление - PN 1,2 МПа,

материал трубы ПЭ100 SDR9
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=2,1
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн225х25,2 мм
протяженность газопровода - 24 607 м

диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн160х17,9 мм
протяженность газопровода - 15 992 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - Dн110х12,3 мм
протяженность газопровода - 1 245 м

- ***Реконструкция внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Кызан***

проектное давление - ***PN 0,3 МПа,***
материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=4,2
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$63х3,8 мм
протяженность газопровода - 1 630 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$90х5,4 мм
протяженность газопровода - 1 495 м
проектное давление - ***PN 0,003 МПа,***
материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$32х2,3 мм
протяженность газопровода - 1 381 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$63х3,8 мм
протяженность газопровода - 14 374 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$90х5,4 мм
протяженность газопровода - 934 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$110х6,6 мм
протяженность газопровода - 412 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$160х9,5 мм
протяженность газопровода - 157 м

- ***Реконструкция внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Акшымырау***

проектное давление - ***PN 0,3 МПа,***
материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
расчетное значение коэф-та запаса прочности
при максимальном рабочем давлении С=4,2
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$63х3,8 мм
протяженность газопровода - 405 м
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$90х5,4 мм
протяженность газопровода - 534 м
проектное давление - ***PN 0,003 МПа,***
материал трубы ПЭ100 SDR17
нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$32х2,3 мм

протяженность газопровода - 685 м

диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$63х3,8 мм

протяженность газопровода - 6 377 м

диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$90х5,4 мм

протяженность газопровода - 3810 м

диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$110х6,6 мм

протяженность газопровода - 380 м

диаметр, толщина стенки трубопровода - $D_н$160х9,5 мм

протяженность газопровода - 8 м.

Потребность в природном газе для населения и др. потребителей с.Сай Утес, с.Шебир, с.Тущикудык, Кызан, Акшымырау определена на основе расчетов прогнозного потребления газа.

Диаметр распределительного газопровода определен гидравлическим расчетом.

Выбор трассы распределительных газопроводов производился преимущественно вдоль существующих инженерных коридоров.

Полиэтиленовые трубы для распределительных и внутриквартальных газопроводов применяются по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

В качестве соединительных деталей используются ПЭ литые или прессованные фасонные изделия (отводы, переходы, тройники, заглушки):

- предназначенные только для присоединения к трубе сваркой встык (в том числе детали с удлиненными хвостовиками);
- детали с ЗН или детали с удлиненными хвостовиками, присоединяемые к трубе при помощи муфты с ЗН.

Углы поворота трассы можно выполнить свободным изгибом полиэтиленовой трубы с радиусом не менее 25 диаметров трубы.

Защита узлов выхода газопроводов осуществляется в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004. Надземные газопроводы окрашиваются двумя слоями масляной краски, лака или эмали желтого цвета по двум слоям грунтовки, предназначенной для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства.

Проектная потребность в службе эксплуатации

Форма обслуживания объектов газораспределительной системы - централизованная - без постоянного обслуживающего персонала на трассе газопровода, плановые профилактические и ремонтные работы осуществляются согласно графику персоналом службы эксплуатации МПФ АО «КТГА».

Краткое описание архитектурно-строительных решений

Конструктивные решения по объектам приняты с учетом действующих нормативных требований и указаний, в области проектирования и строительства, обеспечивающих, безопасность условий труда, перечня строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК и использование материалов, ранее выпущенных и построенных проектов-аналогов.

Для размещения отключающих устройств на трассе газопровода высокого давления предусматриваются железобетонные газовые колодцы круглого сечения

принятые из сборных железобетонных типовых конструкций по ГОСТ 8020-90 и по Типовому проекту 905-7 «Унифицированные колодцы для подземных газопроводов» глубокого заложения. Габаритные размеры колодца глубокого заложения: высота - 1800 мм, диаметр –D-2000 мм (для крана Dy 100÷200 мм) приняты из условия нормальной работы обслуживающего персонала. Для создания надежной вентиляции и обеспечения безопасности при работе в колодцах предусматривается установка люков.

Отключающие устройства на внутрипоселковых сетях газоснабжения размещаются надземно на опоре в ограждении.

Опоры под трубопроводы на надземных участках газопровода – трубы металлические по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под опоры трубопроводов выполнены из бетона класса В15 с закладными деталями для крепления опор. Под подошвой фундаментов выполняется щебеночной подготовки толщиной 100 мм, с пропиткой битумом.

При выборе строительных решений использованы следующие принципы:

- ограждения площадок выполняются согласно решениям типовой серии 3.017-3 «Ограждения площадок и участков предприятий, зданий и сооружений» с привязкой к местным условиям.

- в проекте учитывается эффективность и экономическая целесообразность строительных конструкций для конкретных условий строительства, а также наличие соответствующих производственных баз и материальных ресурсов.

Принципиальные решения по снижению производственных шумов и вибраций

Снижение производственных шумов достигается выбором диаметров трубопроводов, что обеспечивает поддержание уровня шума и вибраций в пределах нормативных показателей.

Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

Инженерно-технические мероприятия по обеспечению безопасности при работах на газопроводе

Газопроводы относятся к объектам повышенного риска. Их опасность определяется совокупностью опасных производственных факторов процесса транспортировки и опасных свойств перекачиваемой среды.

Опасными производственными факторами являются:

- разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом грунта;
- огонь и термическое воздействие пожара;
- взрыв газовоздушной смеси;
- пониженная концентрация кислорода;
- дым;
- токсичность продукции.

Обеспечение безопасности на участках строительства газопровода высокого давления направлены на предупреждение ЧС, возникающих в результате:

- возможных аварий, связанных с проведением газоопасных работ и испытанием участка газопровода;

- проявления опасных природных процессов.

Решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате возможных аварий и снижение их тяжести

Аварии при проведении работ - это нарушения технологического процесса, сопровождающиеся повреждением механизмов, оборудования и сооружений, которые повлекли или могут повлечь гибель людей, ущерб их здоровью, окружающей среде и объектам хозяйствования, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности населения.

Проектируемые объекты являются потенциально опасными по загрязнению окружающей среды и ее отдельных компонентов. Возможно воздействие на основные компоненты окружающей среды (воздух, воду, почву, растительный, животный мир и человека), которое обусловлено токсичностью природных углеводородов и их спутников.

Природный газ рассматривается обычно как безвредный (при небольших концентрациях), ввиду отсутствия в нем окиси углерода, главная опасность острого отравления связана с асфиксией при недостатке кислорода. Природный газ относится к веществам способным образовывать взрывопожароопасную среду. Концентрационный предел его взрываемости в смеси с воздухом при температуре окружающей среды 20 °С и 0,1013 МПа составляет 5-15,2%, опасная концентрация кислорода составляет 17,8-20%.

Таким образом, при проведении строительно-монтажных работ наиболее опасными являются работы:

- по заполнении газопровода газом с вытеснением воздуха;
- сварке труб,

что предъявляет высокие требования к качеству производства работ и исключению нахождения посторонних лиц на участке их проведения.

Технология проведения строительно-монтажных работ предусматривает:

1. Организацию подготовительных работ, включающих: выбор и обустройство подъездной автодороги к строительной площадке, установку ограждений, препятствующих движению транспорта и посторонних лиц на участке производства работ, установку предупреждающих, запрещающих и предписывающих дорожных знаков, а также световых сигналов, видимых днем и ночью, которые запрещают движение транспорта на перекрытом участке.

2. Проведение огневых работ только в дневное время.

3. Освобождение трубопровода от природного газа перед проведением огневых работ, согласно требованиям отраслевых правил безопасности и инструкций по подготовке оборудования к ремонтным работам.

4. Обеспечение места проведения огневых работ необходимыми первичными средствами пожаротушения.

Решения по обеспечению противоаварийной устойчивости подводящего газопровода, управление процессом при аварии

Безопасность и противоаварийная устойчивость при строительстве объектов газораспределительной системы обеспечивается выполнением следующих обязательных мероприятий, осуществляемых в процессе проведения работ:

1. Соблюдение технологических регламентов выполнения отдельных видов работ.

2. Соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ.

3. Действенный контроль утечки газа, принятие мер по их немедленному устранению.

4. Разработка планов ликвидации аварий, графиков оповещения ответственных лиц.

5. Знание персоналом, занятым производством газоопасных работ технологической схемы газопровода, чтобы при необходимости (аварии, пожаре) быстро и безошибочно произвести требующиеся действия.

6. Своевременное оснащение участников газоопасных работ соответствующей газозащитной аппаратурой, спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями.

7. Проведение работ в строгом соответствии с МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», правилами безопасности и техническими регламентами:

Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 января 2009 года № 14.

8. К выполнению огневых работ на газопроводе допускаются специалисты, прошедшие проверку знаний технических регламентов, правил безопасности и рабочих инструкций по охране труда, имеющие при себе удостоверение по охране труда. В этом случае издается совместный (региональной организацией и привлекаемыми организациями) приказ о формировании бригад с указанием в нем: фамилий и квалификации лиц, участвующих в огневых работах; перечня передаваемых во временное пользование технических средств; представителя региональной организации эксплуатирующей газопровод, назначаемого руководителем комплекса огневых работ; ответственных за проведение огневых работ и исправное состояние техники и механизмов; ответственных по постам. Привлекаемый персонал переходит в оперативное подчинение организации, эксплуатирующей газопровод на период проведения огневых работ, что отражается в совместном приказе.

9. При разрывах газопровод необходимо немедленно отключить.

10. Выполнение требований «Правил охраны газораспределительных сетей» при проведении работ в охранной зоне распределительных газопроводов.

Управление объектом на период проведения работ составляет основу деятельности начальника ГО и ЧС и заключается в постоянном руководстве подчиненными силами, в организации их действий и направлении усилий на своевременное и успешное выполнение поставленных задач. Управление должно обеспечивать непрерывность, твердость, гибкость и устойчивость руководства производственной деятельностью и проведением мероприятий ГО и ЧС на всех этапах проведения работ.

Устойчивость управления достигается наличием оборудованных пунктов управления, оснащенных современными средствами связи, надежностью защиты личного состава, средств связи от воздействия поражающих факторов,

дублирования средств связи, соблюдением установленных режимов работы средств связи.

Пункт управления мобилизуется в начале производства работ. Пунктом управления и оповещения для объекта является временное здание прорабской, где размещается диспетчерская.

Получая информацию о ходе проведения строительно-монтажных работ и состоянии газопровода, диспетчер имеет возможность проанализировать ситуацию и принять соответствующее решение об управляющих действиях на объект, исходя из правил, инструкций и утвержденного ППР.

Диспетчерская оборудуется необходимыми средствами связи и оповещения о возможных авариях на объекте, угрозы внешнего вмешательства и вмешательства природного характера.

Локальные системы газообнаружения, радиационного контроля, первичные средства пожаротушения размещаются на строительной площадке.

Таким образом, решения, которые приняты на участках обеспечивают противоаварийную стойкость как самих пунктов управления, так и систем управления технологическими процессами строительства при предупреждении или локализации любой аварийной и нестандартной ситуации.

Размещение резервов материальных средств для ликвидации последствий на проектируемом объекте

Формирование системы предупреждения и ликвидации ЧС, создание финансовой и материально-технической базы для ликвидации последствий аварий возлагается на эксплуатирующую организацию.

Необходимый объем и номенклатура материальных средств определяется по планам ликвидации аварий (ПЛА) и пожаротушения, согласно табелю оснащенности противоаварийных подразделений, которые будут задействованы в случае возникновения аварии на объектах, принадлежащих заказчику. Средства материально-технического оснащения подвергаются периодической проверке в соответствии с требованиями техобслуживания.

Перечень технического оснащения и средств ликвидации последствий аварий и ЧС составляется с учетом максимально возможной аварии с максимально возможными разрушениями. Объем и номенклатура материально-технических резервов для ликвидации аварий составляют:

1. аварийный запас труб, материалов, соединительных деталей, запорной арматуры;

2. набор инструментов, оборудования и материалов для проведения ремонтно-восстановительных работ;

3. транспортно-технические средства;

4. горюче-смазочные материалы;

5. технические средства, оборудование и реагенты для проведения работ по ликвидации разливов конденсата, ГСМ и др.;

6. обеспечение противоаварийным инструментом, наличие и укомплектованность аварийных складов согласно табелю оснащенности.

В случае возникновения аварии для локализации и ликвидации их последствий в эксплуатирующей организации создается противоаварийное подразделение. Поэтому хранение основного материально-технического резерва и необходимого

запаса специальной техники для ликвидации аварий и их последствий должно производиться на территории эксплуатационной базы.

Постоянная готовность сил и средств, участвующих в ликвидации аварийных ситуаций, поддерживается при помощи проведения учебных тревог, согласно утвержденному графику (4 раза в год), с охватом всех позиций ПЛА, с записью в журнале регистрации учебно-тренировочных занятий.

Обучение основного персонала, не входящего в противоаварийные подразделения, осуществляется один раз в год по планам и графикам, разработанным руководителем службы эксплуатации построенного участков газопровода в рамках «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай-Утес, Шебир, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района».

Решения по обеспечению пожарной безопасности объектов и сооружений газопровода

Противопожарная защита линейных объектов газопровода обеспечивается в соответствии со СНиП РК 2.02-05-2009* и требованиями, изложенными в СНиП РК и СНиП, в части «Противопожарные требования» соответствующих зданий и сооружений и других нормативных документов, утвержденных уполномоченным органом в области архитектуры, градостроительства и строительства.

В производственном процессе транспортируется природный газ - взрывоопасное, пожароопасное и вредное вещество.

Предотвращение пожара достигается предотвращением образования горючей среды и (или) предотвращением образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Предотвращение образования горючей среды согласно "Общие требования к пожарной безопасности", утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 января 2009 года № 14 с изм. от 07.12.2012 обеспечивается:

- максимально возможным применением негорючих и трудногорючих веществ и материалов;
- максимально возможным по условиям технологии и строительства ограничением объема горючих веществ, материалов секционированием газопровода отключающими устройствами.

Предотвращение образования в горючей среде источников зажигания достигается следующими способами или их комбинацией:

- применением материалов и оборудования, при эксплуатации которого не образуются источники зажигания;
- применением технологического процесса и оборудования, удовлетворяющего требованиям электростатической искробезопасности по ГОСТ 12.1.018;
- применением неискрящего инструмента при работе с горючими газами.

Решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта)

Мангистауский район Мангистауской области, в котором административно находятся участки производства работ, не относится к регионам повышенной опасности конфликтов классового, межэтнического и межконфессионального характера, а также сепаратизма.

Акты проявления терроризма, связанные с организованными преступными формированиями в результате борьбы за сферы влияния, на существующем объекте отсутствуют.

Таким образом, учитывая социально-политическую обстановку, наиболее вероятным может быть проявление терроризма, связанного с целенаправленным причинением максимального ущерба объекту, заключающемся:

- в несанкционированном вмешательстве в транспортировку природного газа по проектным газопроводам;
- в проведении строительно-монтажных, земляных, сварочных и других работ с применением огня без получения соответствующих санкций и несоблюдения правил безопасности.

Террористические угрозы могут проявиться в актах техногенного террора, таких как: поджоги, подрывы, нарушения технологического процесса – (изменение режима ведения процесса, механическое воздействие на трубопровод) и, как следствие, изменение параметров технологического процесса, приводящее к взрывам, пожарам, утечкам газа или к усугубляющим их последствиям.

В качестве критериев уязвимости на период проведения строительно-монтажных работ рассматриваются следующие факторы:

1. возможность доступа к объекту;
2. возможность доступа к крановым узлам;
3. возможность вмешательства в управление технологическим процессом строительства или повреждения этой системы и оборудования, приводящее к аварии.

Так как проектируемые газопроводы содержат газ при высоком давлении, всю территорию площадок строительства в пределах охранной зоны можно отнести к критической зоне. Эта зона должна быть закрыта для всех посторонних лиц, кроме персонала занятого производством работ.

Устойчивость объектов и в т.ч. их защита от терактов на время проведения СМР обеспечивается следующими мероприятиями:

1. Созданием системы физической защиты;
2. Осуществлением технической укрепленности объекта строительства;
3. Разработкой порядка действий персонала и охраны объектов линейных сооружений при угрозе постороннего вмешательства, ее предотвращении, обнаружении реализации угроз (аварии) и ликвидации последствий их реализации.

Для исключения возможности повреждения газопровода, находящегося в эксплуатации, место его положения закрепляется опознавательными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры, которые устанавливаются в пределах прямой видимости, а также в местах пересечений газопровода с автомобильными дорогами, на поворотах и у каждого сооружения газопровода.

Опознавательные знаки устанавливаются или наносятся строительными организациями на постоянные ориентиры в период сооружения газопроводов. В дальнейшем установка, ремонт или восстановление опознавательных знаков газопроводов производятся эксплуатационной организацией. Установка знаков оформляется совместным актом с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, по которым проходит трасса газопровода.

Предупреждение ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы

Климат является одним из основных природных факторов, формирующих условия жизни человека. Он определяет конструктивные особенности конструкций производственных зданий, потребность в энергоисточниках для создания комфортных условий персонала службы эксплуатации.

Климат Мангистауского района резко континентальный, характерными чертами являются жаркое и сухое лето, прохладная зима, короткие переходные сезоны, малая влажность воздуха и незначительное, но весьма изменчивое количество выпадающих в разные годы осадков, а также большая устойчивость ветра и высокая солнечная радиация.

Осень на большем протяжении теплая и сухая, только в конечной стадии пасмурная и ветреная.

Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха выше 10 °С (безморозного периода) составляет 190-200 дней.

Зимний период достаточно продолжительный, сопровождается сильными ветрами и пасмурными днями. Средние температуры в январе составляют -3…-4 °С, средний минимум температуры -6…-8 °С, в ночные часы температуры способны опускать ниже отметки в -20 °С. Яркое дневное солнце вызывает значительные оттепели, что препятствует образованию устойчивого снежного покрова. Средняя дата образования устойчивого снежного покрова – 31.XII и позднее, самая ранняя дата – 24.XI. Дата разрушения устойчивого снежного покрова – с 20.II-28.II, самая поздняя дата – 22.III. Среднее число дней со снежным покровом – менее 60, высота снежного покрова – менее 10 см. Среднее число дней с метелью от 1 до 5 в год. Средняя месячная скорость ветра в январе составляет 5-6 м/с.

Отрицательные среднемесячные температуры воздуха отмечаются в основном в декабре-феврале, первые осенние заморозки в воздухе начинаются 20 октября, последние весенние заморозки в воздухе – 31 марта.

Весна приходит быстро, продолжается всего один месяц - март.

Лето жаркое и засушливое, большое количество солнечного сияния и малая облачность наблюдается на всем протяжении периода. Кратковременные дожди и в редких случаях грозы в большей части приходятся на прибрежную часть района. Пыльные бури приходятся в основном на июль и август месяц. Средние температуры в июле составляют +26…+27 °С, в дневные часы воздух прогревается до +40°С и выше. Средний максимум температуры в июле +32…+34 °С. Средняя месячная скорость ветра в июле составляет 5-6 м/с.

Частые вторжения воздушных течений сопровождаются почти постоянными и сильными ветрами. Зимой преобладают ветра восточного и юго-восточного направлений, летом юго-западные и северо-западные ветра. Средняя годовая скорость ветра 4-6 м/с.

Кратковременные дожди и в редких случаях грозы в большей части приходятся на прибрежную часть района. Пыльные бури приходятся в основном на июль и август месяц.

Среднегодовое количество осадков составляет 150-200 мм. Основное количество осадков выпадает в северной и прибрежной части района в теплый период времени.

Сравнительно невысокое количество атмосферных осадков и, как следствие, незначительная величина испарения обусловливают низкую относительную влажность воздуха (30-60%). Максимальное ее значение отмечается в январе 70-75%, минимальное в июле и августе 25-30%. Среднее число дней с относительной влажностью воздуха менее 30% - 140-150 дней. Количество осадков выпадающих в теплый период (апрель-октябрь) составляет от 75 до 100 мм. Осадки теплого времени года теряются в основном на испарение, летом ввиду высокого дефицита влаги в атмосфере, иногда наблюдается явление "сухого дождя": атмосферная влага испаряется непосредственно в воздухе.

Большой дефицит влажности воздуха и сухие ветры обусловливают высокое испарение, среднегодовая сумма которого в теплый период года изменяется от 1285 до 1584 мм. Наибольшее испарение отмечается в июле-250-300 мм, наименьшее в ноябре (40-60мм). Суммарная величина испарений в теплый сезон в 15-20 раз превышает сумму атмосферных осадков.

Постоянно действующие поверхностные водотоки на участках производства работ отсутствуют.

Резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением специфических почвообразующих и почвоподстилающих грунтов определяет формирование растительного покрова. Растительность скудная, полупустынного типа. Травяной покров разряженный, находится в зеленом состоянии в период март-апрель, к концу мая трава выгорает. Встречаются кустарники высотой до 2 м и полукустарники, преимущественно полынь. Мощность почвенно-растительного покрова неодинакова, но не превышает 0.2 метра.

В соответствии с ветровым режимом, значительно изменяется в пределах рассматриваемой территории и число дней с пыльной бурей. Пыльные бури отмечаются с марта по ноябрь, за год их количество составляет 5-10 дней в году.

Грозы сопровождаются сильными электрическими разрядами и мощными ливнями. Электрические разряды, увеличивая содержание кислорода в воздухе, создают условия для реакций окисления, тем самым, снижая вредность промышленных выбросов. Ливневые дожди быстро вымывают эти выбросы из атмосферы, способствуя ее самоочищению. Грозы на анализируемой территории фиксируются с мая по сентябрь, максимально летом в течение 5 дней в год.

Климатические воздействия, перечисленные выше, не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья людей. Однако они могут нанести ущерб временным зданиям и осложнить производство строительно-монтажных работ на данном участке. Поэтому в проекте предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных погодных явлений.

Проектируемые газопроводы относятся к опасным производственным объектам. Товарной продукцией является природный газ, представляющий собой взрывоопасное вещество.

Безопасность участков обеспечивается соответствующими решениями, принимаемыми и выполняемыми в процессе строительства и последующей эксплуатации. Основные технологические решения по обеспечению безопасности объекта направлены на исключение его разгерметизации и предупреждение развития аварий.

Санитарно-эпидемиологические мероприятия

Рабочим проектом предусматривается комплекс защитных мероприятий, обеспечивающих достижение гигиенических нормативных уровней физических, химических и других вредных факторов на рабочих местах:

- ведение строительно-монтажных работ оптимальным штатом персонала;
- снижение вредного влияния непосредственного контакта персонала с окружающей средой за счет использования средств индивидуальной защиты, спецодежды, перчаток, средств первой медицинской помощи и обучения мерам по предотвращению опасных контактов с флорой и фауной района проведения строительно-монтажных работ;
- тщательное медицинское обследование персонала, занятого выполнением строительно-монтажных работ с представлением заключение о медицинской пригодности. При недомогании или отсутствии по причине болезни более одного дня допуск к работе выдается только после консультации с медперсоналом;
- вакцинация персонала от всех рисков для здоровья и микропатогенных организмов крови;
- медицинская проверка персонала, занимающегося разогревом и раздачей пищи, подтверждающая право работать с продуктами;
- отстранение от работы и медицинское обследование любого сотрудника, подозреваемого в нахождении под воздействием алкоголя или наркотических веществ. При наличии положительных результатов анализа к нему должны приниматься дисциплинарные меры воздействия;
- обеспечение строительного персонала всеми необходимыми помещениями, оборудованием и средствами соблюдения личной гигиены. Обеспечение данных требований является обязанностью Подрядчика.

Для того, чтобы обеспечить требования по защите персонала, каждый рабочий и служащий получит спецодежду, индивидуальные средства защиты, защитную обувь и шлемы, рукавицы и другие средства индивидуальной защиты и первой медицинской помощи.

Технико-экономические показатели проекта

Наименование объектов	**Состав объектов**	**Показатели**
I-ая очередь строительства Реконструкция существующих внутрипоселковых распределительных газопроводов с.Сай Утес	Замена существующего стального подземного распределительного газопровода среднего давления PN 0,3 МПа Dн108х4 мм от АГРС-«Сай Утес-2» до ШРП №65 на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 Dн160х9,5 мм (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	1802 м
	Замена существующего стального надземного распределительного газопровода среднего давления с отводами на ШРП №66,67 PN 0,3 МПа Dн108х4 мм на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 Dн160х9,5 мм (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	2732 м
	Замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57х3 мм мкр. «Толыбай», «Орталык», «Батыс» с.Сай Утес на подземные сети газоснабжения из труб ПЭ100 SDR17 Dн160х9,5 мм	3218 м

	(СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	
	Замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн89х4 мм мкр. «Толыбай», «Орталык», «Батыс» с.Сай Утес на подземные сети газоснабжения из труб ПЭ100 SDR17 Dн160х9,5 мм (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	3270 м
II-ая очередь строительства Строительство межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа от АГРС-«Шетпе» до уч.Мастек	Строительство межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа из труб ПЭ100 SDR9 $D_н$315х35,2 мм (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) от АГРС-«Шетпе» до уч.Мастек	91 630 м
III-я очередь строительства Реконструкция существующих межпоселковых газопроводов высокого давления PN 1,2 МПа и внутрипоселковых сетей газоснабжения среднего и низкого давления н/п Шебир, Тущикудык, Кызан, Акшымырау	**1-пусковой комплекс:**	
	Замена стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа Dн159х5 мм «Мастек-Шебир-Тущикудык» на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR9 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$225х25,2 мм - 26 874 м, $D_н$160х17,9 мм - 11 661 м, $D_н$110х12,3 мм - 1 170 м
	Замена существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа Dн57÷76 мм с.Шебир на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$63х3,8 мм - 1 223 м
	Замена существующих стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57÷89 мм с.Шебир на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$63х3,8 мм - 9 024 м, $D_н$90х5,4 мм - 2 000 м
	Замена существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа Dн57÷108 мм с.Тущикудык на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью, м	$D_н$63х3,8 мм – 3562 м, $D_н$90х5,4 мм - 294 м, $D_н$110х6,6 мм – 1383 м
	Замена существующих стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57÷108 мм с.Тущикудык на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$32х2,3 мм - 1 755 м, $D_н$63х3,8 мм – 19351 м, $D_н$90х5,4 мм - 3475 м, $D_н$110х6,6 мм - 1977 м
	2-пусковой комплекс:	
	Замена существующего стального надземного межпоселкового газопровода высокого давления PN 1,2 МПа $D_н$159х5 мм «Мастек-Кызан-Акшымырау» на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR9 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$225х25,2 мм - 24 607 м, $D_н$160х17,9 мм - 15 992 м, $D_н$110х12,3 мм - 1 245 м
	Замена существующих стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа $D_н$76÷108 мм с.Кызан на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$63х3,8 мм - 1 630 м, $D_н$90х5,4 мм - 1 495 м
	Замена стальных надземных внутрипоселковых	$D_н$32х2,3 мм - 1 381

	сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57÷159 мм с.Кызан на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	м, $D_н$63х3,8 мм - 14 374 м, $D_н$90х5,4 мм – 934 м, $D_н$110х6,6 мм – 412 м, $D_н$160х9,5 мм – 157 м
	Замена стальных надземных распределительных сетей газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа Dн76÷108 мм с.Акшымырау на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$63х3,8 мм – 405 м, $D_н$90х5,4 мм – 534 м
	Замена стальных надземных внутрипоселковых сетей газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа Dн57÷159 мм с.Акшымырау на подземный газопровод из труб ПЭ100 SDR17 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011)	$D_н$32х2,3 мм - 685 м, $D_н$63х3,8 мм - 6 377 м, $D_н$90х5,4 мм - 3 810 м, $D_н$110х6,6 мм – 380 м, $D_н$160х9,5 мм – 8 м

Результаты проведенной экспертизы

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с техническим заданием, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями, а также согласно функциональному назначению, с реализацией проекта по строительству распределительного газопровода будут созданы условия для бесперебойного обеспечения газоснабжением населения с.Сай Утес, с.Шебир, с.Тущикудык, Кызан, Акшымырау коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных и перспективных потребителей – с.Киякты, с.Тиген, с.Тасмурын Мангистауского района.

В основу технических решений по модернизации существующих газотранспортных мощностей с учетом нормативных, экологических и противопожарных требований положены следующие решения:

1. Проектируемые газопроводы, объекты и сооружения объектов газораспределительной системы позволят обеспечить надежное газоснабжение населения с.Сай Утес, с.Шебир, с.Тущикудык, Кызан, Акшымырау, будут созданы условия для бесперебойного обеспечения природным газом населения, коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

2. Технологические параметры работы газопроводов контролируются на входе в пункты редуцирования газа с помощью оборудования КИП устанавливаемого по месту.

Проект может быть реализован в течение 2016-2017 гг. с привлечением государственных инвестиций.

При разработке проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Заключительная часть с обоснованными выводами, рекомендациями по техническим решениям и мероприятиям

Представленный на экспертизу **рабочий проект «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района»** содержит необходимую информацию,

характеризующую надежность безопасного функционирования газопроводов, обеспечения контроля технических параметров и соблюдения мер безопасности.

Степень выявления опасностей и оценка возможного возникновения риска соответствуют действующим нормативным техническим документам, инструкциям и методикам.

Товарищество с ограниченной ответственностью **ТОО «ПромТехСервис Казахстан»** считает, что на основании вышеизложенных материалов можно заключить:

1. Объект, в представленном рабочем проекте **«Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» относится к опасным производственным объектам**. Опасной продукцией является транспортируемый природный газ, представляющий собой горючее взрывоопасное вещество, при реализации которого требуется максимальная сохранность окружающей природной среды.

2. Безопасность объекта обеспечивается соответствующими решениями, принимаемыми и выполняемыми в процессе проектирования и последующей эксплуатации. Основные технологические решения по обеспечению безопасности объектов направлены на исключение разгерметизации трубопроводов и запорной арматуры, предупреждение развития аварий.

В рамках выполнения раздела «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» рассмотрены вопросы устойчивости проектируемых объектов в экстремальных ситуациях. При выполнении раздела учтены основные требования нормативных документов.

Принятые технические решения соответствуют требованиям и нормам промышленной и противопожарной безопасности, действующим на территории Республики Казахстан и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Представленный рабочий проект **«Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» соответствует нормам промышленной безопасности и рекомендуется для последующего его согласования в установленном порядке.**

Исполнительный директор
ТОО «ПромТехСервис Казахстан» **Сатбеков Н.Л.**

Эксперт ТОО «ПромТехСервис Казахстан» **Абсетов З.Б.**

Приложение 1

Перечень использованной при экспертизе нормативной правовой, технической и методической документации, актов испытаний:

Трудовой кодекс от 15 мая 2007г., № 251- III;

Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 10.01.2015 г.);

Закон Республики Казахстан «О техническом регулировании» от 09.11.2004г., № 603-II;

Закон Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года № 532-IV;

Постановление Правительства Республики Казахстан от 5 августа 2014 года № 906 «Об утверждении требований по безопасности объектов систем газоснабжения»;

Технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения» утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 марта 2009 года № 259;

Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 9 июня 2014 года № 276 «Об утверждении Правил обучения работников организаций и населения мерам пожарной безопасности и требования к содержанию учебных программ по обучению мерам пожарной безопасности»;

Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 января 2009 года, № 14;

Технический регламент «Требования к сигнальным цветам, разметкам и знакам безопасности на производственных объектах» утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2008 года № 803;

Технический регламент «Требования промышленной безопасности при эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденный приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от «27» июля 2009 года № 176;

Правила пожарной безопасности, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 октября 2014 года № 1077;

Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные постановлением Правительства РК от 10 ноября 2011 № 1320;

Правила устройства электроустановок, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230;

Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 года № 732 «Об утверждении объема и содержания инженерно-технических мероприятий гражданской обороны»;

Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 28 апреля 2015 года № 511 «Об утверждении стандартов государственных услуг в области промышленной безопасности»;

МСН 4.03-01-2003 Газораспределительные системы;

СНиП РК 1.03-05-2001 Охрана труда и техника безопасности в строительстве;

СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология;

СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

ГОСТ 12.1.004-91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования

Согласованные и утвержденные организационно-технические мероприятия по приведению объекта экспертизы в соответствие с требованиями промышленной безопасности

Организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности включают:

- ежеквартальные противоаварийные и противопожарные тренировки персонала, занятого эксплуатацией распределительных газопроводов согласно графикам, согласованным с органами ЧС Мангистауской области. Кроме того, ежемесячно на объектах обслуживаемых МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» проводятся тренировки совместно с АО «Өрт сөндіруші», инженером ПБ, с членами ДПФ и ежеквартально с пожарной частью ПЧ района. Ежегодно персонал эксплуатирующей организации проходит проверку знаний в установленном порядке. По итогам проведенных тренировок персонал МПФ готов к действиям при возникновении пожаров, аварии и ЧС с возможностью оказания доврачебной помощи пострадавшим;
- организацию обучения работающих правилам пожарной безопасности на производстве и ежемесячное обучения по пожарно-техническому минимуму с производственными службами, где охватываются темы «Действия персонала или обнаружившего в аварийных ситуациях» службой ОТ, ТБ и Э совместно с инженером по ПБ. В соответствии со статьей 79 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» в МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» создана постоянно-действующая экзаменационная комиссия (ПДЭК) для проверки знаний по безопасности охране труда, промышленной и пожарной безопасности. В состав комиссии входят технические руководители и ведущие специалисты;
- паспортизацию веществ, материалов, изделий, технологических процессов, технологического оборудования объектов газораспределительной системы в части обеспечения пожарной безопасности;
- разработку и реализацию норм и правил пожарной безопасности, инструкций о порядке обращения с пожароопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях персонала при возникновении пожара;
- изготовление и применение средств наглядной агитации по обеспечению пожарной безопасности;
- порядок хранения веществ и материалов, тушение которых недопустимо одними и теми же средствами, в зависимости от их физико-химических и пожароопасных свойств;
- нормирование численности людей на объекте по условиям безопасности их при пожаре.

В составе рабочего проекта «Модернизация газораспределительных сетей в н/п Сай Утес, Шебер, Тущикудык, Кызан, Акшымырау Мангистауского района» разработаны «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», где описаны требования по соблюдению промышленной безопасности.

В проекте описана необходимость регулярно проводить регламентные работы для содержания в исправном состоянии Объекта.

На стадии эксплуатации Объекта, вновь принятые на работу работники, проходят

обучение и аттестацию по безопасным методам ведения работ, в структурах, имеющих соответствующий аттестат на производство обучения.

Так же в проекте описана необходимость допуска лиц к работам по строительству, монтажу и эксплуатации опасных производственных объектов, ведению технического надзора за строительством, по прохождению аттестации (проверку знаний требований промышленной безопасности и технических регламентов, распространяющихся на строительство газопроводов и других нормативно-технических документов) в объеме, соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции, обучение безопасным методам работы, и прохождение инженерно-техническими работниками, имеющие техническую подготовку в соответствии с требованиями промышленной безопасности согласно ст.16 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 10.01.2015 г.).