Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы
«Хромтау аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
Шығыс № 32
« 28 » 06 20 18 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«15» июня 2018 года

Заказчик **ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства » г.Хромтау,ул.Спортивная д.2**

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 15 июня 2018 года, ТОО «Би-М-72», юридический адрес: Актюбинская область, г.Актобе, пр-т Санкибай батыра 14/1**, офис 419

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от 15 июня 2018 года ТОО «АктобеСтройЭксперт» технадзор Кунакбаев А.И. № KZ04VJE00020010, №KZ31VJE00020009, №KZ58VJE00020008 от 06.09.2016 г.договор №05 от 15.03.2018 г.**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от 15 июня 2018 года, ТОО «ГИПРОГАЗ КАМПАНИ», главный инженер проекта Кузема И.С.,договор №24 от 06.03.2018 г.**

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: **Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала»,согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области**

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

по адресу **Актюбинская область, Хромтауский район,г.Хромтау**,

(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 от «___» _____20___ года

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года №_____

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **выданного ГУ «Управление государстенного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области, № KZ57REA00091023 от 19.04.2018 года**;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ГИПРОГАЗ КАМПАНИ»,**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного **приказом ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства »**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ – **апрель, 2018**;

месяц, год

окончание работ – **май, 2018**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **1,3**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1,3**;
фактически, месяц: **1**;

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):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период **отсутствует**;
факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **надземный газопровод среднего давления из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 дм.108х4,0мм и дм.57х4,0 мм. контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления составляет 5 %,а подземного ПЭ газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл.15п.1-25 %.**

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Весь надземный газопровод после монтажа защищен из двух слоев грунтовки и двух слоев краски(газопровод желтым,стойки черным);

Подземный газопровод среднего давления из ПЭ труб ПЭ 100 SDR 11 дм.110х10,0 мм и дм63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

Переход полиэтилен-сталь выполнено с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010,повороты выполнены с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.,стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного » типа.Средняя глубина заложения подземного газопровода -1,1 м. На выходе из земли устанавливаетсяУВГЗ-цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением»сталь-полиэтилен» с горизонтальным расположением неразъемного соединения,установленызадвижки дм.100 и дм.50 мм.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщ.10 см и присыпается слоем песка 20 см.,предусмотрено прокладка изолированного алюминиевого провода сеч.2,5 мм2.,сигнальная лента желтого цветаширином не менее 0,2 м.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

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

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 (проектно-сметной документации): всего **18973,88** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **16940,96** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **18025187,04** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **16093,912** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

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

РЕШИЛ: **Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала»,согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик – **Тлеубаев Кенжетай Алдабергенович**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, печать

Технический надзор – **Кунакбаев А.И.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, печать

Авторский надзор – **Кузема Ирина Станиславовна**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, печать

Подрядчик (генеральный подрядчик) – **Умьянов Амир Мансурович**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, печать

Заказчик: ГУ"Хромтауский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства" Форма 2-В

Подрядчик: ТОО "Би-М-72"

Наименование стройки СМР по объекту :Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона "22 квартала",согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области

Договор № 25 от 26.03.2018 г.

Акт приемки выполненных работ за май месяц 2018 г.

Составлена в ценах 4 квартала 2017года

№ п.п.	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество		Стоимость, тенге		Накладные расходы I уровня норма %
				на единицу измерения	по проекту	на единицу измерения	по проекту	сумма, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9

ЛОКАЛЬНАЯ РЕСУРСНАЯ СМЕТА № 2-1-1

		Подземный газопровод среднего давления						
		РАЗДЕЛ 1.Газопровод среднего давления(подземный)						
		Земляные работы						
1	Е11-010101-0310 11-010101-	Грунты 4 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5 - 1) м3	м3 грунта	3222,3400		193,38	623145	59,1 89078
		Итого прямые затраты:				144,86	466785	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				172,50	555863	
		НР второго уровня	%	3,8		6,56	21123	
		Накладные расходы	%	--		34,20	110201	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		14,32	46159	
2	Е11-010205-0304 11-010205-0304 РСНБ РК 2015 ТЧ 01 табл. 11 п.3.179	Грунты 4 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	99,6600		5779,64	575999	59,1 190861
		Итого прямые затраты:				3240,48	322947	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5155,61	513868	
		НР второго уровня	%	3,8		195,91	19525	
		Накладные расходы	%	--		2111,04	210386	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		428,12	42667	
6	С341-020102-1005 41-020102-1005 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъемность 15 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 5 км	т	387,2340		158,00	61183	
		Итого прямые затраты:				140,94	54577	
		НР второго уровня	%	3,8		5,36	2074	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		5.36	2074	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		11.70	4532	
				Строительные работы				
7	Е11-230101-0101 11-230101-	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство	м3 основания	179,7000		3852,59	692311	62.1 86046
		Итого прямые затраты:				2957.79	531515	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3436.62	617561	
		НР второго уровня	%	3.8		130.59	23467	
		Накладные расходы	%	--		609.42	109513	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		285.38	51282	
8	Ц13-100904-0101 13-100904-	Прокладка в траншее ленты	км	0,6405		24222,61	15515	42,8 2289
		Итого прямые затраты:				18033.70	11551	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				21607.27	13839	
		НР второго уровня	%	3.8		821.08	526	
		Накладные расходы	%	--		4394.65	2815	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1794.27	1149	
9	ТОО"Полимод" ТТОО"ПОЛИМОД"	Лента сигнальная "опасно ГАЗ"	м	2135,0000		11,33	24194	
		Итого прямые затраты:				10.11	21581	
		НР второго уровня	%	3.8		0.38	820	
		Накладные расходы	%	--		0.38	820	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		0.84	1792	
11	С123-060901-0102 23-060901-0102 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Проводагсиловые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 2,5 мм2 ГОСТ 6323-79	км	2,0840		12974,23	27038	
		Итого прямые затраты:	км			11573.39	24119	
		НР второго уровня	%	3.8		439.79	917	
		Накладные расходы	%	--		439.79	917	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		961.05	2003	
12	Е11-220501-0103 11-220501-	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,3909		373658,72	146063	62,1 43949
		Итого прямые затраты:				220885.09	86344	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314.35	130293	
		НР второго уровня	%	3.8		12665.95	4951	
		Накладные расходы	%	--		125095.21	48900	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678.42	10819	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
13	С123-010502-0813 23-010502-0813 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	1316,0300		2112,96	2780717	
		Итого прямые затраты:	м			1884,82	2480480	
		НР второго уровня	%	3,8		71,62	94258	
		Накладные расходы	%	--		71,62	94258	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		156,52	205979	
14	С123-010502-0813 23-010502-0813 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Аварийный запас)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	4,0000		2112,96	8452	
		Итого прямые затраты:	м			1884,82	7539	
		НР второго уровня	%	3,8		71,62	286	
		Накладные расходы	%	--		71,62	286	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		156,52	626	
15	Е11-220501-0102 11-220501-	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка	км трубопрово	0,2220		333623,77	74064	62.1 / 22628
		Итого прямые затраты:				195672,02	43439	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				297602,03	66068	
		НР второго уровня	%	3,8		11308,88	2511	
		Накладные расходы	%	--		113238,88	25139	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		24712,87	5486	
16	С123-010502-0810 23-010502-0810 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	747,4000		708,72	529698	
		Итого прямые затраты:	м			632,20	472566	
		НР второго уровня	%	3,8		24,02	17955	
		Накладные расходы	%	--		24,02	17955	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		52,50	39237	
17	С123-010502-0810 23-010502-0810 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Аварийный запас)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	3,0000		708,72	2126	
		Итого прямые затраты:	м			632,20	1897	
		НР второго уровня	%	3,8		24,02	72	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		24,02	72	
		Сметная прибыль (НЗ=8)	%	8		52,50	157	
19	Ц13-390201-0507 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	19,0000		1146,59	21785	40,6 5183
		Итого прямые затраты:				749,96	14249	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1022,79	19433	
		НР второго уровня	%	3,8		38,87	739	
		Накладные расходы	%	--		311,70	5922	
		Сметная прибыль (НЗ=8)	%	8		84,93	1614	
20	Ц13-390201-0502 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	14,0000		662,42	9274	40,6 2183
		Итого прямые затраты:				434,99	6090	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				590,90	8273	
		НР второго уровня	%	3,8		22,45	314	
		Накладные расходы	%	--		178,36	2497	
		Сметная прибыль (НЗ=8)	%	8		49,07	687	
23	Е11-250211-0101 11-250211-0101 РСНБ РК	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Контроль качества сварных соединений методом радиографирования, избыточное давление среды до 10 МПа (100 кгс/см2)	стык	1,0000		16526,77	16527	58,7 1912
		Итого прямые затраты:				12830,28	12830	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				14742,36	14742	
		НР второго уровня	%	3,8		560,21	560	
		Накладные расходы	%	--		2472,28	2472	
		Сметная прибыль (НЗ=8)	%	8		1224,21	1224	
26	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	26,2600		4468,20	117335	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	104666	
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	3977	
		Накладные расходы	%	--		151,46	3977	
		Сметная прибыль (НЗ=8)	%	8		330,98	8691	
29	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	21,2100		4468,20	94770	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	84538	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	3212	
		Накладные расходы	%	--		151,46	3212	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		330,98	7020	
34	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 г.о.з.	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	20,2000		4468,20	90258	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	80512	
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	3059	
		Накладные расходы	%	--		151,46	3059	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		330,98	6686	
37	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 г.о.з.	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	15,1500		4468,20	67693	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	60384	
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	2295	
		Накладные расходы	%	--		151,46	2295	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		330,98	5014	
42	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 г.о.з.	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	14,1400		4468,20	63180	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	56359	
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	2142	
		Накладные расходы	%	--		151,46	2142	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		330,98	4680	
45	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 г.о.з.	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	48,4800		4468,20	216618	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	193230	
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	7343	
		Накладные расходы	%	--		151,46	7343	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		330,98	16046	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
50	С123-010502-0817 23-010502-0817 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	24,2400		4468,20	108309	
		Итого прямые затраты:	м			3985,76	96615	
		НР второго уровня	%	3,8		151,46	3671	
		Накладные расходы	%	--		151,46	3671	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		330,98	8023	
53	С123-010502-0813 23-010502-0813 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 110х10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	20,2000		2112,96	42682	
		Итого прямые затраты:	м			1884,82	38073	
		НР второго уровня	%	3,8		71,62	1447	
		Накладные расходы	%	--		71,62	1447	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		156,52	3162	
57	С123-010502-0813 23-010502-0813 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 110х10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	12,1200		2112,96	25609	
		Итого прямые затраты:	м			1884,82	22844	
		НР второго уровня	%	3,8		71,62	868	
		Накладные расходы	%	--		71,62	868	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		156,52	1897	
61	С123-010502-0813 23-010502-0813 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 110х10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	10,1000		2112,96	21341	
		Итого прямые затраты:	м			1884,82	19037	
		НР второго уровня	%	3,8		71,62	723	
		Накладные расходы	%	--		71,62	723	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		156,52	1581	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
65	С123-010502-0813 23-010502-0813 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	(Футляр)Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	32,3200		2112,96	68291	
		Итого прямые затраты:	м			1884,82	60917	
		НР второго уровня	%	3,8		71,62	2315	
		Накладные расходы	%	--		71,62	2315	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		156,52	5059	
68	С121-100502-1901 21-100502-1901 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Пена монтажная для герметизации стыков в баллончике емкостью 750 мл	шт.	15,0000		1101,69	16525	
		Итого прямые затраты:	шт.			982,74	14741	
		НР второго уровня	%	3,8		37,34	560	
		Накладные расходы	%	--		37,34	560	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		81,61	1224	
70	С123-010502-0810 23-010502-0810 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	22,0000		708,72	15592	
		Итого прямые затраты:	м			632,20	13908	
		НР второго уровня	%	3,8		24,02	529	
		Накладные расходы	%	--		24,02	529	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		52,50	1155	
72	С123-040902-0506 23-040902-0506 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Краны шаровые JiP-WW под приварку, стандартнопроходные, из углеродистой стали, пропускной способностью 112 м3/ч, Тмакс 180°С, PN 40, DN 50, типа Danfoss ГОСТ 21345-2005 для контрольной трубки	шт.	11,0000		22679,89	249479	
		Итого прямые затраты:	шт.			20231,12	222542	
		НР второго уровня	%	3,8		768,78	8457	
		Накладные расходы	%	--		768,78	8457	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1679,99	18480	

Установка ковера для контрольной трубки-11шт(прилагаемое)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
74	С123-010201-0219 23-010201-0219 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,5 мм ГОСТ 10705-80	м	11,0000		4538,71	49926	
		Итого прямые затраты:	м			4048,66	44535	
		НР второго уровня	%	3,8		153,85	1692	
		Накладные расходы	%	--		153,85	1692	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		336,20	3698	
75	С121-050101-0403 21-050101-0403 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Прокат толстолистовой горячекатаный с обрезными кромками из углеродистой стали обыкновенного качества толщиной от 4 до 12 мм ГОСТ 14637-89	т	0,3379		227868,30	76989	
		Итого прямые затраты:	т			203265,09	68676	
		НР второго уровня	%	3,8		7724,07	2610	
		Накладные расходы	%	--		7724,07	2610	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		16879,13	5703	
77	С123-020304-2607 23-020304-2607 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	22,0000		1048,80	23074	
		Итого прямые затраты:	шт.			935,56	20582	
		НР второго уровня	%	3,8		35,55	782	
		Накладные расходы	%	--		35,55	782	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		77,69	1709	
78	С123-020304-3635 23-020304-3635 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	(Патрубок-накладка)Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	9,0000		6318,60	56867	
		Итого прямые затраты:	шт.			5636,37	50727	
		НР второго уровня	%	3,8		214,18	1928	
		Накладные расходы	%	--		214,18	1928	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		468,04	4212	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
79	С123-020304-3620 23-020304-3620 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	(Патрубок-накладка)Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000		5717,07	11434	
		Итого прямые затраты:	шт.			5099,79	10200	
		ПР второго уровня	%	3,8		193,79	388	
		Накладные расходы	%	--		193,79	388	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		423,49	847	
81	С123-020304-1010 23-020304-1010 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Отвод полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000		6510,11	13020	
		Итого прямые затраты:	шт.			5807,21	11614	
		ПР второго уровня	%	3,8		220,67	441	
		Накладные расходы	%	--		220,67	441	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		482,23	964	
82	Прайс ТПРАЙС ТОО Полимод	Отвод полиэтиленовый электросварной 11° ПЭ 100 SDR 11, DN 110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	10,0000		13278,36	132784	
		Итого прямые затраты:				11844,68	118447	
		ПР второго уровня	%	3,8		450,10	4501	
		Накладные расходы	%	--		450,10	4501	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		983,58	9836	
83	С123-020304-1007 23-020304-1007 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Отвод полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000		2940,22	5880	
		Итого прямые затраты:	шт.			2622,76	5246	
		ПР второго уровня	%	3,8		99,66	199	
		Накладные расходы	%	--		99,66	199	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		217,79	436	
84	С123-020304-0807 23-020304-0807 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Отвод полиэтиленовый электросварной 45° ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000		2734,37	5469	
		Итого прямые затраты:	шт.			2439,14	4878	
		ПР второго уровня	%	3,8		92,69	185	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		92,69	185	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		202,55	405	
85	С123-020304-2610 23-020304-2610 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	54,0000		3011,63	162628	
		Итого прямые затраты:	шт.			2686,46	145069	
		НР второго уровня	%	3,8		102,09	5513	
		Накладные расходы	%	--		102,09	5513	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		223,08	12047	
86	С123-020304-2607 23-020304-2607 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	22,0000		1048,80	23074	
		Итого прямые затраты:	шт.			935,56	20582	
		НР второго уровня	%	3,8		35,55	782	
		Накладные расходы	%	--		35,55	782	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		77,69	1709	
87	С123-020304-2020 23-020304-2020 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 110x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	3,0000		6381,36	19144	
		Итого прямые затраты:	шт.			5692,36	17077	
		НР второго уровня	%	3,8		216,31	649	
		Накладные расходы	%	--		216,31	649	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		472,69	1418	
89	С123-020304-1410 23-020304-1410 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x110x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	4,0000		7448,06	29792	
		Итого прямые затраты:	шт.			6643,88	26576	
		НР второго уровня	%	3,8		252,47	1010	
		Накладные расходы	%	--		252,47	1010	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		551,71	2207	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
90	С123-020304-1407 23-020304-1407 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 63x63x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000		2960,97	2961	
		Итого прямые затраты:	шт.			2641,27	2641	
		НР второго уровня	%	3,8		100,37	100	
		Накладные расходы	%	--		100,37	100	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		219,33	219	
91	С123-020304-1619 23-020304-1619 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x63x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000		14742,66	29485	
		Итого прямые затраты:	шт.			13150,88	26302	
		НР второго уровня	%	3,8		499,73	999	
		Накладные расходы	%	--		499,73	999	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1092,05	2184	
93	ТОО"Торговый ТТОО"ТОРГОВЫЙ дом СТЗ"Арыстан"	Шаровый кран D-110 ПЭ	шт	3,0000		112600,63	337802	
		Итого прямые затраты:				100443,01	301329	
		НР второго уровня	%	3,8		3816,83	11451	
		Накладные расходы	%	--		3816,83	11451	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		8340,79	25022	
				Монтажный набор для шаровых кранов-3шт				
95	С121-040302-9905 21-040302-9905 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Плиты покрытий, перекрытий и днищ для сооружений водопровода, канализации, резервуаров, колодцев и ирригационных систем из тяжелого бетона класса В22,5, круглые СТ РК 937-92	м3	0,0600		65219,93	3913	
		Итого прямые затраты:	м3			58178,06	3491	
		НР второго уровня	%	3,8		2210,77	133	
		Накладные расходы	%	--		2210,77	133	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		4831,11	290	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
96	С121-040301-0101 21-040301-0101 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Кольца стеновые железобетонные для колодцев СТ РК 1971-2010 КС7.3	шт.	3,0000		4600,48	13801	
		Итого прямые затраты:	шт.			4103,76	12311	
		НР второго уровня	%	3,8		155,94	468	
		Накладные расходы	%	--		155,94	468	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		340,78	1022	
99	С123-030101-0304 23-030101-0304 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Люк чугунный, тип Т (С250) ГОСТ 3634-99	комплект	3,0000		17590,47	52771	
		Итого прямые затраты:	комплект			15691,21	47074	
		НР второго уровня	%	3,8		596,27	1789	
		Накладные расходы	%	--		596,27	1789	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1303,00	3909	
100	С123-040105-0303 23-040105-0303 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Удлинительный шток телескопический от DN 100 до DN 125, длиной от 1,40 м до 2,35 м	шт.	3,0000		23414,80	70244	
		Итого прямые затраты:	шт.			20886,68	62660	
		НР второго уровня	%	3,8		793,69	2381	
		Накладные расходы	%	--		793,69	2381	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1734,43	5203	
102	ТОО"Полимод" ТТОО"ПОЛИМОД"	Цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением сталь-ПЭ ЦНС-Г 110х108 ПЭ100 Г SDR 11	шт	2,0000		68831,07	137662	
		Итого прямые затраты:				61399,29	122799	
		НР второго уровня	%	3,8		2333,17	4666	
		Накладные расходы	%	--		2333,17	4666	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		5098,60	10197	
103	ТОО"Полимод" ТТОО"ПОЛИМОД"	Цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением сталь-ПЭ ЦНС-Г 63х57 ПЭ100 Г SDR 11	шт	6,0000		23609,12	141655	
		Итого прямые затраты:				21060,02	126360	
		НР второго уровня	%	3,8		800,28	4802	
		Накладные расходы	%	--		800,28	4802	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1748.82	10493	
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	Тенге				8206148	
		РАЗДЕЛ 2.Внутриквартальный газопровод среднего давления(надземный)						
106	С123-010201-0186 23-010201-0186 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80	м	9,0360		2652,45	23968	
		Итого прямые затраты:	м			2366.06	21380	
		НР второго уровня	%	3,8		89.91	812	
		Накладные расходы	%	--		89.91	812	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		196.48	1775	
107	С123-010201-0146 23-010201-0146 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80	м	27,1080		1357,81	36808	
		Итого прямые затраты:	м			1211.21	32833	
		НР второго уровня	%	3,8		46.03	1248	
		Накладные расходы	%	--		46.03	1248	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		100.58	2726	
114	С123-010201-0231 23-010201-0231 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80	м	1,8000		7361,25	13250	
		Итого прямые затраты:	м			6566.45	11820	
		НР второго уровня	%	3,8		249.53	449	
		Накладные расходы	%	--		249.53	449	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		545.28	982	
119	С123-010201-0218 23-010201-0218 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	(Футляр)Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80	м	5,4000		4054,27	21893	
		Итого прямые затраты:	м			3616.53	19529	
		НР второго уровня	%	3,8		137.43	742	
		Накладные расходы	%	--		137.43	742	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		300.32	1622	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
127	С121-060801-0101 21-060801-0101 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием горячекатаных профилей, средняя масса сборочной единицы до 0,1 т	т	0,0519		388212,79	20146	
		Итого прямые затраты:	т			346297,00	17971	
		НР второго уровня	%	3,8		13159,29	683	
		Накладные расходы	%	--		13159,29	683	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		28756,50	1492	
128	С123-010201-0146 23-010201-0146 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80	м	16,2000		1357,81	21997	
		Итого прямые затраты:	м			1211,21	19622	
		НР второго уровня	%	3,8		46,03	746	
		Накладные расходы	%	--		46,03	746	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		100,58	1629	
				Опора диам.80мм Н-2,2м 2пгг				
133	С121-060801-0101 21-060801-0101 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием горячекатаных профилей, средняя масса сборочной единицы до 0,1 т	т	0,0368		388212,79	14288	
		Итого прямые затраты:	т			346297,00	12745	
		НР второго уровня	%	3,8		13159,29	484	
		Накладные расходы	%	--		13159,29	484	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		28756,50	1058	
134	С123-010201-0170 23-010201-0170 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80	м	5,2000		1907,89	9921	
		Итого прямые затраты:	м			1701,89	8850	
		НР второго уровня	%	3,8		64,67	336	
		Накладные расходы	%	--		64,67	336	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		141,32	735	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
136	С123-040201-1503 23-040201-1503 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т 425°С, PN 16, DN 100 мм ГОСТ 9698-86	шт.	2,0000		60009,54	120019	
		Итого прямые затраты:	шт.			53530,24	107060	
		НР второго уровня	%	3,8		2034,15	4068	
		Накладные расходы	%	--		2034,15	4068	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		4445,15	8890	
138	С123-040201-1501 23-040201-1501 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т 425°С, PN 16, DN 50 мм ГОСТ 9698-86	шт.	6,0000		26436,69	158620	
		Итого прямые затраты:	шт.			23582,29	141494	
		НР второго уровня	%	3,8		896,13	5377	
		Накладные расходы	%	--		896,13	5377	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1958,27	11750	
139	С123-020103-0310 23-020103-0310 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 100 ГОСТ 12816-80	шт.	4,0000		2362,31	9449	
		Итого прямые затраты:	шт.			2107,25	8429	
		НР второго уровня	%	3,8		80,08	320	
		Накладные расходы	%	--		80,08	320	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		174,99	700	
140	С123-020103-0307 23-020103-0307 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 50 ГОСТ 12816-80	шт.	12,0000		1319,17	15830	
		Итого прямые затраты:	шт.			1176,74	14121	
		НР второго уровня	%	3,8		44,72	537	
		Накладные расходы	%	--		44,72	537	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		97,72	1173	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
141	С121-130201-0508 21-130201-0508 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Болты с гайками и шайбами для санитарно-технических работ диаметром 16 мм ГОСТ 1759.0-87	т	0,0139		201218,70	2804	
		Итого прямые затраты:	т			179492,88	2501	
		НР второго уровня	%	3,8		6820,73	95	
		Накладные расходы	%	--		6820,73	95	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		14905,09	208	
142	С123-021101-0120 23-021101-0120 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Прокладки паронитовые А-100-(10;16)-ПОН ГОСТ 15180-86	1000 шт.	0,0040		122548,73	490	
		Итого прямые затраты:	1000 шт.			109317,00	437	
		НР второго уровня	%	3,8		4154,05	17	
		Накладные расходы	%	--		4154,05	17	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		9077,68	36	
143	С123-021101-0114 23-021101-0114 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Прокладки паронитовые А-50-(10-40)-ПОН ГОСТ 15180-86	1000 шт.	0,0120		61275,65	735	
		Итого прямые затраты:	1000 шт.			54659,65	656	
		НР второго уровня	%	3,8		2077,07	25	
		Накладные расходы	%	--		2077,07	25	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		4538,94	54	
145	С123-020101-0205 23-020101-0205 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 108 мм, толщиной стенки 6 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	шт.	2,0000		1595,67	3191	
		Итого прямые затраты:	шт.			1423,38	2847	
		НР второго уровня	%	3,8		54,09	108	
		Накладные расходы	%	--		54,09	108	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		118,20	236	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
146	С123-020101-0156 23-020101-0156 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	шт.	6,0000		603,03	3618	
		Итого прямые затраты:	шт.			537,92	3228	
		НР второго уровня	%	3,8		20,44	123	
		Накладные расходы	%	--		20,44	123	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		44,67	268	
147	С123-020103-3419 23-020103-3419 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Заглушки эллиптические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром 108 мм, толщиной стенки 8 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17379-2001)	шт.	2,0000		816,98	1634	
		Итого прямые затраты:	шт.			728,77	1458	
		НР второго уровня	%	3,8		27,69	55	
		Накладные расходы	%	--		27,69	55	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		60,52	121	
148	С123-020103-3408 23-020103-3408 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Заглушки эллиптические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17379-2001)	шт.	6,0000		337,51	2025	
		Итого прямые затраты:	шт.			301,07	1806	
		НР второго уровня	%	3,8		11,44	69	
		Накладные расходы	%	--		11,44	69	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		25,00	150	
				Установка ковера на жилые дома-6шт				
150	С123-010201-0143 23-010201-0143 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80	м	0,3000		1053,83	316	
		Итого прямые затраты:	м			940,05	282	
		НР второго уровня	%	3,8		35,72	11	
		Накладные расходы	%	--		35,72	11	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		78,06	23	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
151	С121-050101-0403 21-050101-0403 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Прокат толстолистовой горячекатаный с обрезными кромками из углеродистой стали обыкновенного качества толщиной от 4 до 12 мм ГОСТ 14637-89	т	0,0009		227868,30	205	
		Итого прямые затраты:	т			203265,09	183	
		НР второго уровня	%	3,8		7724,07	7	
		Накладные расходы	%	--		7724,07	7	
		Сметная прибыль (НЗО=8)	%	8		16879,13	15	
152	С121-130201-0202 21-130201-0202 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Болты с шестигранной головкой оцинкованные диаметром резьбы М6 ГОСТ 1759.0-87	т	0,0000		429628,42	19	
		Итого прямые затраты:	т			383240,94	17	
		НР второго уровня	%	3,8		14563,16	1	
		Накладные расходы	%	--		14563,16	1	
		Сметная прибыль (НЗО=8)	%	8		31824,33	1	
153	С123-010103-0102 23-010103-0102 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Трубы стальные сварные водогазопроводные оцинкованные легкие, DN 15, толщина стенки 2,5 мм ГОСТ 3262-75	м	4,8000		468,65	2250	
		Итого прямые затраты:	м			418,05	2007	
		НР второго уровня	%	3,8		15,89	76	
		Накладные расходы	%	--		15,89	76	
		Сметная прибыль (НЗО=8)	%	8		34,71	167	
154	С123-060901-0102 23-060901-0102 РСНБ РК 2015 в ценах IV квартала 2017 года	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 2,5 мм2 ГОСТ 6323-79	км	0,0060		12974,23	78	
		Итого прямые затраты:	км			11573,39	69	
		НР второго уровня	%	3,8		439,79	3	
		Накладные расходы	%	--		439,79	3	
		Сметная прибыль (НЗО=8)	%	8		961,05	6	
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	Тенге				483554	
	ИТОГО по акту:		Тенге				8689702	
	Итого с временными			1,30%		112966,13	8802668	
	Итого с зимними удорожаниями			3,119%		274555,22	9077223	
	Итого по сметному расчету в ценах 2017 г.						9077223	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого по сметному расчету в текущих ценах 2 кв. 2018 г. К=1,0599383					9621296,63	
		С понижающим коэффициентом К=0,95					9140232,14	
		НДС (12 %)					1096827,86	
		Всего по акту с учетом НДС					10237060	

Заказчик

ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства"

И.о. Руководителя **Тлеубаев К.А.**

М.П. (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Подрядчик

ТОО "Би-М-72"

Директор **Умьянов А.М.**

М.П. (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Технический надзор ТОО "АктобеСтройЭксперт"

Инженер-технадзор **Кунакбаев А.И.**

Форма 2-В

Заказчик: ГУ"Хромтауский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства"
Подрядчик: ТОО "Би-М-72"
Наименование стройки СМР по объекту :Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона "22 квартала",согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области
Договор № 25 от 26.03.2018 г.

Акт приемки выполненных работ за май месяц 2018 г.

Составлена в ценах 4 квартала 2017года

№ п.п.	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество на единицу измерения	Количество по проекту	Стоимость, тенге на единицу измерения	Стоимость, тенге по проекту	Накладные расходы I уровня норма % / сумма, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ЛОКАЛЬНАЯ РЕСУРСНАЯ СМЕТА № 2-1-1						
		Подземный газопровод среднего давления						
		РАЗДЕЛ 1.Газопровод среднего давления(подземный)						
		Земляные работы						
3	Е11-010205-0504 11-010205-	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 4	м3 грунта	664,4000		2035,47	1352368	59.1 448117
		Итого прямые затраты:				1141.23	758235	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1815.70	1206352	
		НР второго уровня	%	3.8		69.00	45841	
		Накладные расходы	%	--		743.46	493958	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		150.78	100175	
4	Е11-010104-0403 11-010104-	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 3	м3 грунта	2513,9440		35,21	88528	59.1 13803
		Итого прямые затраты:				25.92	65167	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				31.41	78970	
		НР второго уровня	%	3.8		1.19	3001	
		Накладные расходы	%	--		6.68	16804	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		2.61	6558	
5	Е11-010201-0502 11-010201-	Грунт 3,4 группы. Уплотнение пневматическими трамбовками	м3 уплотненно	2482,6400		233,16	578861	59.1 160323
		Итого прямые затраты:				143.41	356038	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				207.99	516361	
		НР второго уровня	%	3.8		7.90	19622	
		Накладные расходы	%	--		72.48	179945	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		17.27	42879	
8	Ц13-100904-0101 13-100904-	Прокладка в траншее ленты	км	1.4945		24222,61	36201	42.8 5340
		Итого прямые затраты:				18033.70	26951	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				21607.27	32292	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		НР второго уровня	%	3,8		821,08	1227	
		Накладные расходы	%	--		4394,65	6568	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		1794,27	2682	
10	Ц13-080201-0201 13-080201-	Кабель до 35 кВ, масса 1 м до 1 кг. Монтаж в готовых траншеях без покрытий	м кабеля	2084,0000		297,41	619797	42,8 112786
		Итого прямые затраты:				211,18	440091	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				265,30	552877	
		НР второго уровня	%	3,8		10,08	21009	
		Накладные расходы	%	--		64,20	133796	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		22,03	45911	
12	Е11-220501-0103 11-220501-	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,9121		373658,72	340814	62,1 102546
		Итого прямые затраты:				220885,09	201469	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	304016	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	11553	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	114099	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		27678,42	25245	
15	Е11-220501-0102 11-220501-	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка	км трубопрово	0,5180		333623,77	172817	62,1 52800
		Итого прямые затраты:				195672,02	101358	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				297602,03	154157	
		НР второго уровня	%	3,8		11308,88	5858	
		Накладные расходы	%	--		113238,88	58658	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		24712,87	12801	
18	Е11-250210-0101 11-250210-0101 РСНБ РК	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 МПа (80 кгс/см2)	км трубопрово да	2,0430		811773,22	1658453	58,7 210118
		Итого прямые затраты:				621277,23	1269269	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				724125,11	1479388	
		НР второго уровня	%	3,8		27516,75	56217	
		Накладные расходы	%	--		130364,64	266335	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		60131,35	122848	
19	Ц13-390201-0507 13-390201-	Трубопровод, диаметр 114 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного	стык	45,0000		1146,59	51597	40,6 12278
		Итого прямые затраты:				749,96	33748	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1022,79	46026	
		НР второго уровня	%	3,8		38,87	1748	
		Накладные расходы	%	--		311,70	14027	
		Сметная прибыль (Н30 8)	%	8		84,93	3822	
20	Ц13-390201-0502 13-390201-	Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного	стык	32,0000		662,42	21197	40,6 4989
		Итого прямые затраты:				434,99	13920	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				590,90	18909	
		НР второго уровня	%	3,8		22,45	718	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		178,36	5708	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		49,07	1570	
21	Ц13-390201-0513 13-390201-	Трубопровод, диаметр 160 мм, толщина стенки до 63 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного	стык	4,0000		3191,98	12768	40,6 3118
		Итого прямые затраты:				2067,81	8271	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				2847,34	11389	
		НР второго уровня	%	3,8		108,20	433	
		Накладные расходы	%	--		887,73	3551	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		236,44	946	
22	Е11-250211-0102 11-250211-	Трубопроводы диаметром 125 мм. Контроль качества сварных соединений методом радиографирования, избыточное давление среды до	стык	7,0000		20389,70	142728	58,7 16695
		Итого прямые затраты:				15803,25	110623	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				18188,20	127317	
		НР второго уровня	%	3,8		691,15	4838	
		Накладные расходы	%	--		3076,10	21533	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1510,35	10572	
23	Е11-250211-0101 11-250211-	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Контроль качества сварных соединений методом радиографирования, избыточное давление среды до	стык	4,0000		16526,77	66107	58,7 7648
		Итого прямые затраты:				12830,28	51321	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				14742,36	58969	
		НР второго уровня	%	3,8		560,21	2241	
		Накладные расходы	%	--		2472,28	9889	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1224,21	4897	
24	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0260		576479,21	14988	62,1 4395
		Итого прямые затраты:				345205,01	8975	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	13370	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	508	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	4903	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	1110	
25	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	26,0000		1490,74	38759	62,1 11694
		Итого прямые затраты:				880,02	22880	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	34574	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1314	
		Накладные расходы	%	--		500,30	13008	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2871	
27	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты:				4278,52	4279	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	5026	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	191	
		Накладные расходы	%	--		937,95	938	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417,32	417	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
28	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0210		576479,21	12106	62,1 / 3550
		Итого прямые затраты:				345205,01	7249	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	10799	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	410	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	3960	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	897	
30	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	21,0000		1490,74	31306	62,1 / 9445
		Итого прямые затраты:				880,02	18480	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	27925	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1061	
		Накладные расходы	%	--		500,30	10506	
30. 1		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2319	
31	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 / 747
		Итого прямые затраты:				4278,52	4279	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	5026	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	191	
		Накладные расходы	%	--		937,95	938	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417,32	417	
32	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0200		576479,21	11530	62,1 / 3381
		Итого прямые затраты:				345205,01	6904	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	10285	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	391	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	3771	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	854	
33	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	20,0000		1490,74	29815	62,1 / 8995
		Итого прямые затраты:				880,02	17600	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	26596	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1011	
		Накладные расходы	%	--		500,30	10006	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2209	
35	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 / 747
		Итого прямые затраты:				4278,52	4279	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	5026	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	191	
		Накладные расходы	%	--		937,95	938	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417,32	417	
36	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0150		576479,21	8647	62,1 / 2535

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты:				345205,01	5178	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	7714	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	293	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	2829	
		Сметная прибыль (НЗО 8)	%	8		42702,16	641	
38	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	15,0000		1490,74	22361	62,1 6746
		Итого прямые затраты:				880,02	13200	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	19947	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	758	
		Накладные расходы	%	--		500,30	7504	
38. 1		Сметная прибыль (НЗО 8)	%	8		110,43	1656	
39	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты:				4278,52	4279	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	5026	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	191	
		Накладные расходы	%	--		937,95	938	
		Сметная прибыль (НЗО 8)	%	8		417,32	417	
40	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0140		576479,21	8071	62,1 2366
		Итого прямые затраты:				345205,01	4833	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	7199	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	274	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	2640	
		Сметная прибыль (НЗО 8)	%	8		42702,16	598	
41	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	14,0000		1490,74	20870	62,1 6297
		Итого прямые затраты:				880,02	12320	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	18617	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	707	
		Накладные расходы	%	--		500,30	7004	
		Сметная прибыль (НЗО 8)	%	8		110,43	1546	
43	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты:				4278,52	4279	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	5026	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	191	
		Накладные расходы	%	--		937,95	938	
		Сметная прибыль (НЗО 8)	%	8		417,32	417	
44	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0480		576479,21	27671	62,1 8113
		Итого прямые затраты:				345205,01	16570	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	24683	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		НР второго уровня	%	3,8		195480,97	938	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	9051	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	2050	
46	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	48,0000		1490,74	71555	62,1 21589
		Итого прямые затраты:				880,02	42241	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	63830	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	2426	
		Накладные расходы	%	--		500,30	24014	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	5300	
47	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	4,0000		5633,80	22535	62,1 2988
		Итого прямые затраты:				4278,52	17114	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	20102	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	764	
		Накладные расходы	%	--		937,95	3752	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417,32	1669	
48	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0240		576479,21	13836	62,1 4057
		Итого прямые затраты:				345205,01	8285	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	12342	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	469	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	4526	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	1025	
49	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	24,0000		1490,74	35778	62,1 10794
		Итого прямые затраты:				880,02	21120	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	31915	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1213	
		Накладные расходы	%	--		500,30	12007	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2650	
51	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	6,0000		5633,80	33803	62,1 4482
		Итого прямые затраты:				4278,52	25671	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	30153	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	1146	
		Накладные расходы	%	--		937,95	5628	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417,32	2504	
52	Е11-220501-0103 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,0200		373658,72	7473	62,1 2249
		Итого прямые затраты:				220885,09	4418	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	6666	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	253	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	2502	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	554	
54	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 63 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	20,0000		1490,74	29815	62,1 / 8995
		Итого прямые затраты:				880,02	17600	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	26596	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1011	
		Накладные расходы	%	--		500,30	10006	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2209	
55	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 110 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		4131,45	4131	62,1 / 548
		Итого прямые затраты:				3137,58	3138	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3685,37	3685	
		НР второго уровня	%	3,8		140,04	140	
		Накладные расходы	%	--		687,83	688	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		306,03	306	
56	Е11-220501-0103 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,0120		373658,72	4484	62,1 / 1349
		Итого прямые затраты:				220885,09	2651	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	4000	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	152	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	1501	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	332	
58	Е11-221401-0301 11-221401-0301 РСНБ РК 2015	Трубы диаметром 63 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	12,0000		1490,74	17889	62,1 / 5397
		Итого прямые затраты:				880,02	10560	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	15957	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	606	
		Накладные расходы	%	--		500,30	6004	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	1325	
59	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 110 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		4131,45	4131	62,1 / 548
		Итого прямые затраты:				3137,58	3138	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3685,37	3685	
		НР второго уровня	%	3,8		140,04	140	
		Накладные расходы	%	--		687,83	688	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		306,03	306	
60	Е11-220501-0103 11-220501-0103 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. [illegible]	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово да	0,0100		373658,72	3737	62,1 / 1124
		Итого прямые затраты:				220885,09	2209	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	3333	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	127	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	1251	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	277	
62	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 63 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	10,0000		1490,74	14907	62,1 4498
		Итого прямые затраты:				880,02	8800	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	13298	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	505	
		Накладные расходы	%	--		500,30	5003	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	1104	
63	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 110 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		4131,45	4131	62,1 548
		Итого прямые затраты:				3137,58	3138	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3685,37	3685	
		НР второго уровня	%	3,8		140,04	140	
		Накладные расходы	%	--		687,83	688	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		306,03	306	
64	Е11-220501-0103 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,0320		373658,72	11957	62,1 3598
		Итого прямые затраты:				220885,09	7068	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	10666	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	405	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	4003	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	886	
66	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 63 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	32,0000		1490,74	47704	62,1 14392
		Итого прямые затраты:				880,02	28161	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	42553	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1617	
		Накладные расходы	%	--		500,30	16009	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	3534	
67	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 110 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	8,0000		4131,45	33052	62,1 4382
		Итого прямые затраты:				3137,58	25101	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3685,37	29483	
		НР второго уровня	%	3,8		140,04	1120	
		Накладные расходы	%	--		687,83	5503	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		306,03	2448	
69	Е11-240207-0201 11-240207-	Трубка контрольная. Устройство	шт.	11,0000		8486,00	93346	62,1 18965
		Итого прямые затраты:				5845,64	64302	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				7569,75	83267	
		НР второго уровня	%	3,8		287,65	3164	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		2011,76	22129	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		628,59	6915	
71	Е11-220901-0201 11-220901-	Краны шаровые стальные диаметром 50 мм. Установка	задвижка или клапан	11,0000		1847,67	20324	62.1 6150
		Итого прямые затраты:				1089,10	11980	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1648,18	18130	
		НР второго уровня	%	3,8		62,63	689	
		Накладные расходы	%	--		621,71	6839	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		136,86	1506	
				Установка ковера для контрольной трубки-11шт(прилагаемое)				
73	Е11-310701-0601 11-310701-	Ковер (подземная колонка сжатого воздуха). Устройство	колонка	11,0000		6857,57	75433	60.9 20534
		Итого прямые затраты:				4250,45	46755	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				6117,15	67289	
		НР второго уровня	%	3,8		232,45	2557	
		Накладные расходы	%	--		2099,14	23091	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		507,97	5588	
76	Е11-220801-0201 11-220801-	Фасонные части полиэтиленовые: патрубок-накладка,муфта. Установка	шт.	33,0000		1312,65	43317	62.1 10373
		Итого прямые затраты:				856,58	28267	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1170,92	38640	
		НР второго уровня	%	3,8		44,49	1468	
		Накладные расходы	%	--		358,83	11841	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		97,23	3209	
80	Е11-220801-0201 11-220801-	Фасонные части полиэтиленовые: отводы,переходы, муфты. Установка	шт.	95,0000		1312,65	124702	62.1 29862
		Итого прямые затраты:				856,58	81375	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1170,92	111237	
		НР второго уровня	%	3,8		44,49	4227	
		Накладные расходы	%	--		358,83	34089	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		97,23	9237	
88	Е11-220801-0202 11-220801-	Фасонные части полиэтиленовые: тройники. Установка	шт.	7,0000		1934,93	13545	62.1 3245
		Итого прямые затраты:				1262,39	8837	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1726,01	12082	
		НР второго уровня	%	3,8		65,59	459	
		Накладные расходы	%	--		529,21	3704	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		143,33	1003	
92	Е11-220901-0202 11-220901-	Кран ПЭ диаметром 100 мм. Установка	задвижка или клапан	3,0000		3145,84	9438	62.1 3171
		Итого прямые затраты:				1749,17	5248	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				2806,18	8419	
		НР второго уровня	%	3,8		106,63	320	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		1163,64	3491	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		233,03	699	
		Монтажный набор для шаровых кранов-3шт						
94	Е11-230601-0101 11-230601-	Колодцы канализационные круглые сборные железобетонные, диаметр 0.7 м. Устройство. Грунты сухие	м3 конструкци	0,2100		66710,02	14009	62.1 3413
		Итого прямые затраты:				43254,74	9083	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				59507,26	12497	
		НР второго уровня	%	3,8		2261,28	475	
		Накладные расходы	%	--		18513,80	3888	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		4941,48	1038	
97	Е11-110101-0204 11-110101-	Слои подстилающие щебеночные. Устройство с уплотнением трамбовками	м3 подстилаю	0,8100		10477,89	8487	60.9 1394
		Итого прямые затраты:				7626,11	6177	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				9346,58	7571	
		НР второго уровня	%	3,8		355,17	288	
		Накладные расходы	%	--		2075,64	1681	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		776,14	629	
98	Е11-110101-0209 11-110101-	Слои подстилающие бетонные. Устройство с уплотнением трамбовками	м3 подстилаю	1,6200		25537,00	41370	60.9 2624
		Итого прямые затраты:				21160,28	34280	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				22779,74	36903	
		НР второго уровня	%	3,8		865,63	1402	
		Накладные расходы	%	--		2485,09	4026	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1891,63	3064	
101	Е11-220801-0203 11-220801-	Цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением сталь-ПЭ ЦНС-Г. Установка	шт.	8,0000		2621,37	20971	62.1 5025
		Итого прямые затраты:				1710,27	13682	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				2338,34	18707	
		НР второго уровня	%	3,8		88,86	711	
		Накладные расходы	%	--		716,92	5735	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		194,18	1553	
ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО РАЗДЕЛУ 1			Тенге				4132445	
		Накладные расходы -	Тенге				1629027	
		в т.ч. накладные первого уровня -	Тенге				1418107	
		в т.ч. накладные второго уровня -	Тенге				210920	
		Сметная прибыль -	Тенге				460918	
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	Тенге				6222390	
		РАЗДЕЛ 2.Внутриквартальный газопровод среднего давления(надземный)						
104	Е11-220301-0203 11-220301-	Трубы стальные, диаметр 100 мм. Укладка с пневматическим испытанием (по опоре)	км трубопрово	0,0090		835350,24	7518	62.1 2202
		Итого прямые затраты:				500543,68	4505	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				743156,49	6688	
		НР второго уровня	%	3,8		28315,95	255	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		272928,76	2456	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		61877,80	557	
105	Е11-220301-0201 11-220301-	Трубы стальные, диаметр 50 мм. Укладка с пневматическим испытанием (по опоре)	км трубопрово	0,0270		769872,96	20787	62,1 / 6191
		Итого прямые затраты:				457437,88	12351	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				686748,88	18542	
		НР второго уровня	%	3,8		26096,46	705	
		Накладные расходы	%	--		255407,45	6896	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		57027,63	1540	
108	Е11-250210-0101 11-250210-	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных	км трубопрово	0,0360		811773,22	29224	58,7 / 3703
		Итого прямые затраты:				621277,23	22366	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				724125,11	26069	
		НР второго уровня	%	3,8		27516,75	991	
		Накладные расходы	%	--		130364,64	4693	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		60131,35	2165	
109	Е11-150403-1003 11-150403-	Балки, трубы стальные, диаметром от 50 мм и тому подобное. Окраска масляная белилами с добавлением колера, количество окрасок 2	м2 окрашивае	17,2400		621,50	10715	54,8 / 2750
		Итого прямые затраты:				394,88	6808	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				554,40	9558	
		НР второго уровня	%	3,8		21,07	363	
		Накладные расходы	%	--		180,58	3113	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		46,04	794	
110	Ц13-390201-0507 13-390201-	Трубопровод, диаметр 114 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного	стык	1,0000		1146,59	1147	40,6 / 273
		Итого прямые затраты:				749,96	750	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1022,79	1023	
		НР второго уровня	%	3,8		38,87	39	
		Накладные расходы	%	--		311,70	312	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		84,93	85	
111	Ц13-390201-0502 13-390201-	Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного	стык	2,0000		662,42	1325	40,6 / 312
		Итого прямые затраты:				434,99	870	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				590,90	1182	
		НР второго уровня	%	3,8		22,45	45	
		Накладные расходы	%	--		178,36	357	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		49,07	98	
112	Е11-250211-0101 11-250211-	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Контроль качества сварных соединений методом радиографирования, избыточное давление среды до	стык	2,0000		16526,77	33054	58,7 / 3824
		Итого прямые затраты				12830,28	25661	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				14742,36	29485	
		НР второго уровня	%	3,8		560,21	1120	
		Накладные расходы	%	--		2472,28	4945	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1224,21	2448	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
113	Е11-220301-0206 11-220301-	(Футляр)Трубы стальные, диаметр 200 мм. Укладка с пневматическим испытанием	км трубопрово	0,0018		1426847,95	2568	62.1 652
		Итого прямые затраты:				910297,76	1639	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1272789,51	2291	
		НР второго уровня	%	3,8		48366,00	87	
		Накладные расходы	%	--		410857,74	740	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		105692,44	190	
115	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	1,8000		1490,74	2683	62.1 810
		Итого прямые затраты:				880,02	1584	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	2394	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	91	
		Накладные расходы	%	--		500,30	901	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	199	
116	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 200 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	2,0000		7511,73	15023	62.1 1992
		Итого прямые затраты:				5704,70	11409	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				6700,68	13401	
		НР второго уровня	%	3,8		254,63	509	
		Накладные расходы	%	--		1250,60	2501	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		556,42	1113	
117	Е11-220601-1006 11-220601-	Трубопроводы стальные диаметром 200 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент толщ 0,5	км трубопрово	0,0018		2342763,70	4217	62.1 198
		Итого прямые затраты:				1979640,76	3563	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				2089812,76	3762	
		НР второго уровня	%	3,8		79412,88	143	
		Накладные расходы	%	--		189584,88	341	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		173538,05	312	
118	Е11-220301-0205 11-220301-	Трубы водопроводные стальные, диаметр 150 мм. Укладка с пневматическим испытанием	км трубопрово	0,0054		1127485,80	6088	62.1 1693
		Итого прямые затраты:				692279,51	3738	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1005749,84	5431	
		НР второго уровня	%	3,8		38218,49	206	
		Накладные расходы	%	--		351688,82	1899	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		83517,47	451	
120	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы стальные диаметром 50 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	5,4000		1490,74	8050	62.1 2429
		Итого прямые затраты:				880,02	4752	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	7181	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	273	
		Накладные расходы	%	--		500,30	2702	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	596	
121	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 150 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	6,0000		5633,80	33803	62.1 4482

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты:				4278.52	25671	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025.51	30153	
		НР второго уровня	%	3.8		199.97	1146	
		Накладные расходы	%	--		937.95	5628	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417.32	2504	
122	Е11-220601-1005 11-220601-	Трубопроводы стальные диаметром 150 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент толщ.0,5мм	км трубопрово	0,0054		1506840,80	8137	62.1 / 271
		Итого прямые затраты:				1293974.74	6987	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1344145.44	7258	
		НР второго уровня	%	3.8		51077.53	276	
		Накладные расходы	%	--		101248.22	547	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		111617.84	603	
				Опора диам.50мм Н-2,2м 6шт				
123	Е11-010205-0404 11-010205-	Ямы для стоек и столбов. Копание вручную без креплений без откосов глубиной до 0,7 м. Группа грунтов 4	м3 грунта	5,1000		8320,41	42434	59.1 / 14061
		Итого прямые затраты:				4665,02	23792	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				7422,05	37852	
		НР второго уровня	%	3,8		282,04	1438	
		Накладные расходы	%	--		3039,07	15499	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		616,33	3143	
124	Е11-010205-0504 11-010205-	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 4	м3 грунта	3,8040		2035,47	7743	59.1 / 2566
		Итого прямые затраты:				1141,23	4341	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1815,70	6907	
		НР второго уровня	%	3.8		69,09	262	
		Накладные расходы	%	--		743,46	2828	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		150,78	574	
125	Е11-060101-0113 11-060101-	Фундаменты-столбы бетонные. Устройство	м3	1,2960		26828,20	34769	48.5 / 2444
		Итого прямые затраты:				22045,98	28572	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				23931,53	31015	
		НР второго уровня	%	3,8		909,40	1179	
		Накладные расходы	%	--		2794,94	3622	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		1987,27	2576	
126	Е11-090603-0101 11-090603-	Опоры свободно стоящие высотой до 25 м. Монтаж	т конструкции	0,1366		106970,71	14614	60.9 / 3282
		Итого прямые затраты:				71395,46	9754	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				95420,96	13036	
		НР второго уровня	%	3,8		3626,00	495	
		Накладные расходы	%	--		27651,49	3778	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		7923,76	1083	
				Опора диам.80мм Н-2,2м 2шт				
129	Е11-010205-0404 11-010205-	Ямы для стоек и столбов. Копание вручную без креплений без откосов глубиной до 0,7 м. Группа грунтов 4	м3 грунта	1,7000		8320,41	14145	59.1 / 4687

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты:				4665,02	7931	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				7422,05	12617	
		НР второго уровня	%	3,8		282,04	479	
		Накладные расходы	%	–		3039,07	5166	
		Сметная прибыль (П30–8)	%	8		616,33	1048	
130	Е11-010205-0504 11-010205-	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 4	м3 грунта	1,2680		2035,47	2581	59,1 855
		Итого прямые затраты:				1141,23	1447	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1815,70	2302	
		НР второго уровня	%	3,8		69,00	87	
		Накладные расходы	%	–		743,46	943	
		Сметная прибыль (П30–8)	%	8		150,78	191	
131	Е11-060101-0113 11-060101-	Фундаменты-столбы бетонные. Устройство	м3	0,4320		26828,20	11590	48,5 815
		Итого прямые затраты:				22045,98	9524	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				23931,53	10338	
		НР второго уровня	%	3,8		909,40	393	
		Накладные расходы	%	–		2794,94	1207	
		Сметная прибыль (П30–8)	%	8		1987,27	859	
132	Е11-090603-0101 11-090603-	Опоры свободно стоящие высотой до 25 м. Монтаж	т конструкции	0,0752		106970,71	8042	60,9 1806
		Итого прямые затраты:				71395,46	5368	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				95429,96	7174	
		НР второго уровня	%	3,8		3626,00	273	
		Накладные расходы	%	–		27651,49	2079	
		Сметная прибыль (П30–8)	%	8		7923,76	596	
135	Е11-220901-0202 11-220901-	Задвижки или клапаны обратные стальные диаметром 100 мм. Установка	задвижка или клапан	2,0000		3145,84	6292	62,1 2114
		Итого прямые затраты:				1749,17	3498	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				2806,18	5612	
		НР второго уровня	%	3,8		106,63	213	
		Накладные расходы	%	–		1163,64	2327	
		Сметная прибыль (П30–8)	%	8		233,03	466	
137	Е11-220901-0201 11-220901-	Задвижки или клапаны обратные стальные диаметром 50 мм. Установка	задвижка или клапан	6,0000		1667,67	10006	62,1 3354
		Итого прямые затраты:				928,53	5571	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1487,61	8926	
		НР второго уровня	%	3,8		56,53	339	
		Накладные расходы	%	–		615,61	3694	
		Сметная прибыль (П30–8)	%	8		123,53	741	
144	Е11-220801-0105 11-220801-	Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка	т фасонных частей	0,0168		973509,08	16355	62,1 4185
		Итого прямые затраты:				619308,06	10404	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				868392,17	14589	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ПР второго уровня	%	3,8		32998,13	554	
		Накладные расходы	%	--		282089,24	4739	
		Сметная прибыль (НЗО=8)	%	8		72111,78	1211	
				Установка ковера на жилые дома-6шт				
149	Е11-310701-0601 11-310701-	Ковер (подземная колонка сжатого воздуха). Устройство	колонка	6,0000		5938,35	35630	60,9 11200
		Итого прямые затраты:				3430,49	20583	
		Итого прямые затраты и ПР первого уровня				5297,18	31783	
		ПР второго уровня	%	3,8		201,29	1208	
		Накладные расходы	%	--		2067,98	12408	
		Сметная прибыль (НЗО=8)	%	8		439,88	2639	
ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО РАЗДЕЛУ 2			Тенге				263439	
		Накладные расходы -	Тенге				96320	
		в т.ч. накладные первого уровня -	Тенге				83151	
		в т.ч. накладные второго уровня -	Тенге				13169	
		Сметная прибыль -	Тенге				28781	
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	Тенге				388540	
ИТОГО по акту:			Тенге				6610929	
Итого с временными				1,30%		85942,08	6696871	
Итого с зимними удорожаниями				3,119%		208875,42	6905747	
Итого по сметному расчету в ценах 2017 г.							6905747	
Итого по сметному расчету в текущих ценах 2 кв. 2018 г. К=1,0599383							7319665,56	
С понижающим коэффициентом К=0,95							6953684,86	
НДС (12 %)							834442,18	
Всего по акту с учетом НДС							7788127,04	

Заказчик

ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства"

И.о. Руководителя **Тлеубаев К.А.**

М.П. (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Подрядчик

ТОО "Би-М-72"

Директор **Умьянов А.М.**

М.П. (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Технический надзор ТОО "АктобеСтройЭксперт"

Инженер-технадзор **Кунакбаев А.И.**

«Ақтөбе облысы Хромтау ауданы Хромтау қаласының бас жоспарға сәйкес «22 квартал» жаңа мөлтек ауданындағы нысанын газ жабдықтау желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

20.11.2017 ж. № ZKKVE-0008/17

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Хромтау аудандық сәулет қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Гипрогаз Кампани" ЖШС

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Хромтау ауданы Хромтау қаласының бас жоспарға сәйкес «22 квартал» жаңа мөлтек ауданындағы нысанын газ жабдықтау желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Западно-Казахстанская вневедомственная комплексная экспертиза» ЖШС берілді.

«Западно-Казахстанская вневедомственная комплексная экспертиза» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ZKKVE-0008/17 от 20.11.2017 г.

по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области».

ЗАКАЗЧИК:
ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства".
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Гипрогаз Кампани"

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области» выдано ТОО «Западно-Казахстанская вневедомственная комплексная экспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Западно-Казахстанская вневедомственная комплексная экспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №84 от 16.10.2017 года, между ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомоственная экспертиза» и ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства".

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства", Казахстан, Актюбинская область, г. Хромтау, ул. Спортивная, 2.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Гипрогаз Кампани", государственная лицензия №14012088 от 20.08.2014г., выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК, категория лицензии - **I.**

ГИП – Кузема И.С. (приказ №15 от 26.06.2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное Заказчиком 10.04.2017 года;

архитектурно-планировочное задание №193 от 05.10.2017 года, утвержденное и.о. главного архитектора Хромтауского района;

Акт выбора земельного участка №124 от 05.10.2017 года, площадью 2 га

Решение акима г. Хромтау №85 от 30.05.2017 года;

Технические условия №1200 от 27.09.2017г., выданные АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Согласование АО «КазТрансГаз Аймак» №8065 от 04.10.2017г.

Согласование УМГ«Актобе» филиал «ИЦА» №37 от 04.10.2017г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- Паспорт проекта;
- Общая пояснительная записка;
- Рабочие чертежи ГСН.
- Сметная документация
- ПОС
- Раздел «Охрана окружающей среды», выполненный в 2017 году ТОО «АктобеСтройЭксперт» (лицензия №001619 от 20.04.2006 года);
- Отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный в 2017 году ТОО «АльАмин» (лицензия №15016470 от 10.09.2015 г.);
- Технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «АктобеСтройЭксперт» (лицензия №001619 от 20.04.2006 г.).

5.4. Цель и назначение объекта строительства:

Целью рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области» является газоснабжение нового микрорайона «22 квартал» г.

Хромтау. Количество газифицируемых объектов - 8 коммунально-бытовых предприятий: акимат, дом культуры, 2 гостиницы, ФОК, детский сад, дом ветеранов, соц.объект.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 . Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок проектируемых трасс сетей газоснабжения с сопутствующими сооружениями обустройства пролегают по территории нового жилого квартала «22 квартал» в районе западной окраины г. Хромтау по территории административной принадлежности Хромтауского района Актюбинской области.

Непосредственным объектом инженерно-геологических исследований являлось грунтовое основание участка трасс проектируемых сетей газоснабжения, разнонаправленно пролегающих по территории нового жилого квартала малоэтажной застройки «22 квартал» на западной окраине г. Хромтау.

В административном отношении это территория Хромтауского района Актюбинской области с центром в г. Хромтау. Областной центр, г. Актобе, находится в 95-100 км западнее и северо-западнее объекта.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район - IIIA;
- район по весу снегового покрова - III;
- дорожно-климатическая зона – IV;
- давление ветра на высоте 10м над поверхностью земли 0,45 кПа;
- средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 33ºС;
- нормативная глубина сезонного промерзания грунта - 1,71 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно Отчета об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области», выполненного в е 2017 году ТОО «АльАмин» (лицензия №15016470 от 10.09.2015 г.), выделено 4 инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 - почвенно-растительный слой суглинистый, твердый, рыхлый, влажный, с остатками корней травянистой растительности мощностью 0,1-0,2 м;

ИГЭ-2 – глина щебенистая тяжелая, влажная, средней плотности. Интервал глубин от 0,1-0,2м до 1,2-2,2м;

ИГЭ-3 – дресвяно-щебенистый грунт элювиальный, средней степени водонасыщения, непросадочный и ненабухающий. Интервал глубин от 1,2-2,2 м до 1,7-3,0 метра.

ИГЭ-4 – серпентинит выветрелый, полускальный, низкой прочности. Интервал глубин от 1,7-3,0м до 6,0 метров.

Грунтовые воды ненапорные, уровни грунтовых вод устанавливаются на глубине 4,5-5,2 м от дневной поверхности.

Коррозионная активность грунтов: к углеродистой стали - «высокая», к алюминиевым оболочкам кабеля- «высокая»; свинцовым оболочкам кабеля - «средняя».

Грунты незасоленные. По содержанию хлоридов и сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

Сейсмичность участка строительства с учетом гидрогеологических и грунтовых условий составляет 5 баллов по шкале Рихтера.

Строительные категории грунтов:

Почвенно-растительный слой 9В, глина щебенистая (8Д), дресвяно-щебенистый грунт элювиальный (13), серпентинит выветрелый (15А).

6.2. Проектные решения

Рабочий проект "Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала», согласно генерального плана г.Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области" разработан на основании задания на проектирования выданного ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" и технических условий № 1200 от 27.09.2017г., выданных АПФ АО "КазТрансГаз Аймак", материалов изысканий и результатов коррозионных исследований районов, выполненные ТОО «АльАмин».

Проектом предусмотрена прокладка газопровода среднего давления III категории, общей протяженностью 2,086 км.

Точка подключения - существующий подземный газопровод среднего давления (∅110, Рпр.=3,0 кгс/см², Рраб=2,0 кгс/см²) по адресу: г.Хромтау, мкр. 22 квартал.

6.2.1. Наружные сети газоснабжения.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм и диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Подземный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110 мм и толщиной стенки 10,0 мм, а также диаметром 63 мм и толщиной стенки 5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

№	Наименование	Марка, диаметр, толщина стенки трубы	Количество, м
1	Газопровод среднего давления, в т.ч.		2 086
1.1.	Подземный	ПНД 110х10,0 SDR11	1 307
1.2.	Подземный	ПНД 63х5,8 SDR11	743
1.3.	Надземный	108х4мм сталь В 20	9
1.4.	Надземный	57х4мм сталь В 20	27

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода предусмотрены с применением отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14п. 3 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл.15 п. 1 - 25%.

Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1м.

Для защиты надземного газопровода после монтажа и испытания от атмосферной коррозии предусмотрено покрытие, состоящее из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод желтым, стойки черным).

На выходе из земли устанавливается УВГЗ-цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением "сталь-полиэтилен" (ЦНС-Г 110х108 ПЭ 100Г SDR11 1х2 и ЦНС-Г 63х57 ПЭ 100Г SDR11 1х2) с горизонтальным расположением неразъемного соединения, а также устанавливаются отключающие устройства - задвижки Ду-100 и Ду-50.

В точке врезки проектом предусмотрен кран полиэтиленовый КП-110 в подземном исполнении.

Установка задвижек, полиэтиленовых кранов	Ед. измер	Кол-во
Задвижка Ду-100	шт.	2
Задвижка Ду-50	шт.	6
ПЭ кран Ду-110	шт.	1

Точка подключения - существующий подземный газопровод среднего давления (ø 110, Рпр.=3,0 кгс/см², Рраб=2,0 кгс/см²) по адресу: г.Хромтау, мкр. 22 квартал.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем песка не менее 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусмотрена пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сак болыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. В месте пересечения, газопровод заключить в полиэтиленовый футляр SDR11, выходящий на 2,0 м в каждую сторону от оси пересечения. Концы футляра заделываются монтажной пеной.

Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на прочность и герметичность давлением (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения"): подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

6.3. Проект организации строительства

Проект "Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала», согласно генерального плана г.Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области" разработан наосновании задания на проектирования выданногоГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" и технических условий N1200 от 27.09.2017г., выданных АПФ АО"КазТрансГаз Аймак", материалов изысканий и результатов коррозионных исследо-ваний районов, выполненные ТОО «АльАмин».

Проект разработан в соответствии с требованиями следующих нормативных документов: МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, «Требования к безопасности систем газоснабжения», ГОСТ 9.015-74*, «ПТЭ установок, потребителей и ПТБ», СНиП РК А.2.2-1 -2001 г.* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектно-сметной до-кументации на строительство предприятий, зданий и сооружений».

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

1. Полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей.
2. Соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями.
3. Проверка на герметичность после монтажа.
4. Первичные средства тушения пожара.Монтаж, испытание и приемка газопровода в эксплуатацию производится в соот-ветствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013,«Требования к безопасностисистем газоснабжения», «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» и «ПТЭ установок, потребителей и ПТБ»

В проекте определена организационно-технологическая схема строительства с перечнем мероприятии, проводимых до начала подготовительного и во время подготовительного периода. Подробно описаны работы, проводимые в подготовительный период. Даны подробные рекомендации по проведению основных строительно-монтажных и сопутствующих работ. Проектом предусмотрены мероприятия по технике безопасности, обеспечивающие нормальную работу проектируемого оборудования и безопасную работу обслуживающего персонала.

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03.102-2014 и составляет 1,3 месяца.

Согласно календарного плана все работы подлежат выполнению в теплое время года.

6.4. Охрана окружающей среды

Проект Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области» разработан организацией ТОО «АктобеСтройЭсперт» на основании государственной лицензии на право проведения работ в области проектирования ГСЛ №001619 от 20.04.2006 года.

Проектируемый объект согласно ст.40 Экологического кодекса РК объект относится к IV категории.

Атмосферный воздух.

При строительстве объекта источниками выбросов являются:

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются: Котлы битумные передвижные 400л –ист.0001-001, Машины шлифовальные электрические –ист.6001-001, Разработка грунта в отвал экскаваторами Драглайн, Разработка грунта бульдозерами, Засыпка грунта вручную, Пересыпка песка, Пересыпка щебня, Электрическая сварка , Сварка полиэтиленовых труб, Газовая сварка, Нанесение мастики, Нанесение битума, Лакокрасочные работы, Работа спецтехники.

В период строительных работ выявлено 14 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 1 организованный, 12 неорганизованных источников и 1 неорганизованный передвижной источник. В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 18 наименований.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства от стационарных источников загрязнения составит - 0.1465051645 т/период, в том числе: твердых – 0.1416634104 т/период, газообразных – 0.0048417541 т/период.

При строительстве объекта выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнениятмосферного воздуха носит временный характер.Интенсивность выбросов загрязняющихвеществ при строительстве предприятия - умеренный.

При эксплуатации объекта источниками выбросов являются:

– Фланцевые соединения и неплотности ЗРА

В период эксплуатации выявлен 1 источник выбросов загрязняющих веществ, неорганизованный.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации от стационарных источников загрязнения составит - 0.4307021557 т/год, в том числе: твердых – 0.00 т/год, газообразных и жидких– 0.4307021557 т/год.

При эксплуатации объекта выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферного воздуха носит временный характер. Интенсивность выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации - незначительная.

Обоснования нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица№1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ при строительстве						
		При строительстве		на 2018 год		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
***Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Строительство	0001	-	-	0.00326	0.0001487	0.00326	0.0001487	2018
Итого по организованным:		***-***	***-***	***0.00326***	***0.0001487***	***0.00326***	***0.0001487***	
Неорганизованные источники								
***Титан диоксид (0118)								
Строительство	6008	-	-	0.000000031	0.0000000099	0.000000031	0.0000000099	2018
***Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (0123)								
Строительство	6008	-	-	0.001118	0.00038952	0.001118	0.00038952	2018
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Строительство	6008	-	-	0.0001058	0.0000365165	0.0001058	0.0000365165	2018
***Хром (VI) (Хрома (VI) оксид) (0203)								
Строительство	6008	-	-	0.000136	0.000044991	0.000136	0.000044991	2018
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строительство	6008	-	-	0.00000275	0.00000135	0.00000275	0.00000135	2018
	6010	-	-	0.0035	0.000634	0.0035	0.000634	2018
***Углерод оксид (0337)								
Строительство	6008	-	-	0.00001256	0.00000595	0.00001256	0.00000595	2018
	6009	-	-	0.00000972	0.0000042	0.00000972	0.0000042	2018
***Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний (0342)								
Строительство	6008	-	-	0.000242	0.0000807041	0.000242	0.0000807041	2018
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, (0344)								
Строительство	6008	-	-	0.000302	0.00009901	0.000302	0.00009901	2018
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Строительство	6013	-	-	0.00202	0.00341256	0.00202	0.00341256	2018
***Толуол (0621) Строительство	6013	-	-	0.0000625	0.0000788	0.0000625	0.0000788	2018
***Хлорэтилен (Винилхлорид) (0827)								
Строительство	6009	-	-	0.00000421	0.00000182	0.00000421	0.00000182	2018

***Бутилацетат (1210) Строительство	6013	-	-	0.0000121	0.00001525	0.0000121	0.00001525	2018
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Строительство	6013	-	-	0.0000262	0.00003305	0.0000262	0.00003305	2018
***Уайт-спирит (2752) Строительство	6013	-	-	0.0002088	0.00027343	0.0002088	0.00027343	2018
***Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Строительство	6011	-	-	0.0000563	0.00000324	0.0000563	0.00000324	2018
	6012	-	-	0.00172	0.0001487	0.00172	0.0001487	2018
***Взвешенные частицы РМ-10 (2902)								
Строительство	6001	-	-	0.0058	0.000053	0.0058	0.000053	2018
	6013	-	-	0.000404	0.00061354	0.000404	0.00061354	2018
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль (2908)								
Строительство	6002	-	-	0.0718	0.041	0.0718	0.041	2018
	6003	-	-	0.00623	0.003205	0.00623	0.003205	2018
	6004	-	-	0.00812	0.001354	0.00812	0.001354	2018
	6005	-	-	0.00661	0.00321	0.00661	0.00321	2018
	6006	-	-	0.238	0.0909	0.238	0.0909	2018
	6007	-	-	0.00525	0.000724	0.00525	0.000724	2018
	6008	-	-	0.000001528	0.000000923	0.000001528	0.000000923	2018
***Пыль абразивная (2930)								
Строительство	6001	-	-	0.0036	0.0000329	0.0036	0.0000329	2018
Итого по неорганизованным:		-	-	***0.355354499***	***0.1463564645***	***0.355354499***	***0.1463564645***	
Всего по предприятию:		-	-	***0.358614499***	***0.1465051645***	***0.358614499***	***0.1465051645***	

Обоснования нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2018-2027 год		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники								
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Эксплуатация	6001	0.000318	0.010029	0.000318	0.010029	0.000318	0.010029	2018
***Сероводород (0333) Эксплуатация	6001	0.000000082	0.00000259	0.000000082	0.00000259	0.000000082	0.00000259	2018
***Углерод диоксид (0380)								
Эксплуатация	6001	0.0001237	0.000389	0.0001237	0.000389	0.0001237	0.000389	2018
***Гексан (0403) Эксплуатация	6001	0.00000028	0.0000088057	0.00000028	0.0000088057	0.00000028	0.0000088057	2018
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0415)								
Эксплуа	6001	0.0133385	0.420268	0.0133385	0.420268	0.0133385	0.420268	2018

тация								
***Метантиол (Метилмеркаптан) (1715)								
Эксплуатация	6001	0.000000151	0.00000476	0.000000151	0.00000476	0.000000151	0.00000476	2018
Итого по неорганизованным:		***0.013780713***	***0.4307021557***	***0.013780713***	***0.4307021557***	***0.013780713***	***0.4307021557***	
Всего по предприятию:		***0.013780713***	***0.4307021557***	***0.013780713***	***0.4307021557***	***0.013780713***	***0.4307021557***	

Водопотребления и водоотведения.

На период строительства вода используется для строительных работ, а также для питьевых нужд рабочих.

Для строительных работ согласно данным ресурсной сметы вода будет использоваться технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная. Для питьевых нужд вода будет использоваться – привозная бутилированная. Расход воды на хозяйственно - питьевые нужды в период строительства объекта определен по нормам водопотребление в соответствии СНиП 2.04.02.84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». Согласно данному документу удельное хозяйственно-питьевое водопотребление на одного человека принято 130 литров в сутки.

Водопотребление и водоотведение

Таблица 3

Качество воды	Водопотребление, м^3/период	Водоотведение, м^3/период
Вода питьевая	81,796	57,2572 (70% от количества питьевой воды)
Вода техническая	0,6958267	вода используется безвозвратно
Всего	**82,4918267**	**57,2572**

Хозяйственно-бытовые сточные воды будут отводиться в биотуалеты, по мере заполнения будут вывозиться сторонними организациями. При этом исключается сброс бытовых сточных вод на рельеф местности и в водотоки.

Объем сточных вод на период строительства составит 57,2572 м^3/период.

Отходов производства и потребления. В период строительства объекта должен проводиться строгий учет и постоянный контроль за технологическими процессами, где образуются различные отходы, до их утилизации или захоронения.

При строительства объекта будет связана с образованием следующих отходов:

- твердые бытовые отходы - 0,858 т/год.
- строительный мусор - 8,8725 т/год.
- металлолом - 0,08512 т/год.
- тара из - под ЛКМ - 0,000335 т/год.
- огарки сварочных электродов - 0,0511035 т/год.

Обращение отходов на предприятии планируется осуществлять следующим образом: передача для утилизации сторонним организациям при строительстве– 9,8670585 т/период.

Все образующиеся отходы производства и потребления по мере накопления вывозятся по договору со спец. организацией.

Обоснование размера санитарно-защитной зоны на период строительства и эксплуатации

Этап строительства

В связи с кратко временностью, а также с неопределенностью нахождения источников загрязнения, при проведении работ на участке строительства (как отдельных источников, так и их взаимного расположения), расчеты рассеивания ЗВ не производились.Таким образом, выбросы вредных веществ по проекту, могут быть приняты за нормативы ПДВ и на период ведения строительных работ санитарно-защитная зона не разрабатывается.

Этап эксплуатации

На этап эксплуатации объекта не произведен расчет приземных концентрации по веществам, так как при определении необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение, загрязняющие вещества, которые требуют расчетов, не выявлены. (табл.«Определение необходимости расчетов приземных концентраций»).

Воздействие на почвы, растительный и животный мир.

Растительность относится к смешанному пустынно-степному типу. Характерны сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценохоров. Выделяются лерховскополынно-злаковые, тырсово-лерхолерховскополынные со злаками сообщества на темно-каштановых солончаковатых суглинистых почвах.

В целом воздействие на ОС на этапе строительства объекта умеренное, локально-площадное и к нарушению экологического баланса не приведет.

Негативное воздействие на здоровье населения отсутствует.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект «Строительство сетей канализации к объектам нового микрорайона «22 квартал» согласно генерального плана г.Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области» **соответствует** требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5.6) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2017 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2017 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;
- сборник тарифных ставок в строительстве 2017 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:
- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по - определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017-2018 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17.11.2015г.).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

6.7. Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков, обоснована и согласована в соответствии СН РК 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов из 5 позиций, утвержденный заказчиком).

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений.

Данный подраздел экспертного заключения содержит оценку принятых проектных решений в соответствии с требованиями норм проектирования и градостроительного планирования, положениями нормативных правовых актов Республики Казахстан на основе анализа вопросов, указанных в разделе 5 настоящего заключения, в том числе: оценка

качества и рациональности принятых проектных решений по разделам проекта, их соответствие действующим нормативным документам; оценка достоверности определения экономической эффективности от реализации проекта.

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказами Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, а также №517 от 20 декабря 2016 года, разработчиком проекта установлен 2 нормальный уровень ответственности (технически и технологически несложный).

Рабочий проект разработан в соответствии с техническим заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№	Наименование показателей	Ед. измер	Показатели		Примечание (+ увелич, - уменьшение)
			Постпроектные	Постэкспертные	
1	Мощность газопровода	млн.м^3/год	3,3726	3,3726	-
2	Пропускная способность	м^3/час	385	385	
3	Протяженность газопровода	км	2,086	2,086	
4	Общая сметная стоимость в текущих ценах и прогнозных ценах 2017-2018 годов в том числе: СМР	млн. тенге	24,199 16,897	23,753 16,941	-0,446 +0,044
	Оборудование		-	-	-
	Прочие затраты		7,302	6,812	-0,490
5	Продолжительность строительства	мес.	1,3	1,3	

7.2. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Западно-Казахстанская вневедомственная комплексная экспертиза» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Наружные сети газоснабжения

1. Выполнены деталировочные чертежи узла точки подключения и конечной точки газопровода.
2. Указана категория газопровода среднего давления в соответствии со СН РК 4.03-01-2011

Проект организации строительства

1. В «Ведомости потребности машин и механизмов» указано количество машин и механизмов.

Оценка воздействия на окружающую среду

1. Выполнен расчет платежей за эмиссии.
2. Приложена карта изолиний и расчеты рассеивания
3. Расчеты валовых выбросов от ЗРА и фланцев объединены в один единый источник.
4. Расчет выбросов при эксплуатации приведен в соответствие согласно паспорту газа.
5. Таблицы нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации приведены в соответствии с приложением 5 к «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
6. Оценка воздействия проведена по всем объектам окружающей среды по трем показателям- временной, пространственный, по значимости воздействия.

Сметная документация

1. Откорректирована сметная документация с обновлением на 4 квартал 2017 года.
2. Сводный сметный расчет определен в ценах 2017 -2018г.с учетом норм задела инвестиций и прогнозного уровня инфляции.
3. Откорректирован объем трубопроводов.
4. Из расценки по установке задвижек исключена стоимость болтов, гаек, шайб, т.к.
5. Локальная ресурсная смета откорректирована по замечаниям специалистов по разделам проекта.
6. Предоставлены сводная ресурсная ведомость, свод объемов работ.

Санитарно-эпидемиологический раздел

1. Санитарно-бытовые условия работников предусмотрены в соответствии с требованиями Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства"

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала» согласно генерального плана г. Хромтау, Хромтауского района, Актюбинской области» **соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

- Мощность газопровода - 3,3726 млн.м³/год;
- Пропускная способность - 385 м³/час;
- Протяженность газопровода - 2,086 км;
- В текущих и прогнозных ценах 2017-2018 годов, - 23,753 млн.тенге;
- В том числе: СМР – 16,941 млн.тенге;
- Оборудование - 0 млн.тенге:
- Прочие затраты – 6,812 млн.тенге;
- Продолжительность строительства - 1,3 месяца

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" в соответствии с условиями договора №84 от 16.10.2017 года.

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

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген қосымшалар мен өзгерістер есебімен, "Ақтөбе облысы Хромтау ауданы Хромтау қаласының бас жоспарға сәйкес «22 квартал» жаңа мөлтек ауданындағы нысанын газ жабдықтау желілерінің құрылысы" жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін құқықтық және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі технико-экономикалық көрсеткіштер бойынша бекітілуге ұсынылады.

- Газ құбырының қуаты - 3,3726 млн.м³/год;
- Өткізу қабілеті - 385 м³/час;
- Газ құбырының ұзындығы - 2,086 км;
- 2017-2018 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, - 23,753 млн.теңге;
- Оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 16,941 млн.теңге;
- Жабдықтар - 0 млн.теңге:
- Өзге шығындар - 6,812 млн.теңге;
- Құрылыс ұзақтығы – 1,3 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды орындалды ескере отырып, бастапқы материалдарды (деректерді) және тапсырыс беруші бекіткен жобалау үшін дұрыстығын онда кепілдік берілген «Хромтау аудандық сәулет қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ, шарттың талаптарына сәйкес №84 жылғы 16.10.2017.

3. Бекітуге және жұмыс өнідірісіне ұсынылмас бұрын, жұмыс жобасын осы сараптама қорытындысына сәйкес келуін тексеру қажет.

4. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Құрылыс кезінде негізінен отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және құрылымдарын пайдалану.

.

Отарбаев А.А.

Директор

Зулхарнаева Ф.Ш.

Эксперт

Кульманов Ж.Б.

Эксперт

Бурамбаев К.К.

Эксперт

Абуова Г.А.

Эксперт

Есдаулетов М.К.

Заместитель директора