Приложение 1

к приказу Министра
индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

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

Акт приёмки объекта в эксплуатацию

«13»ноября 2020г

Заказчик **И.о. руководителя ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» Айдарбаев Ж.К.**
фамилия, имя, отчество при наличии – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область город

на основании:
Декларации о соответствии **« 13» ноября 2020г.**

Директор ТОО «СМК-4» Өмірбек М.Ж. Номер лицензии № 0000018 от 02.03.2001г
фамилия, имя, отчество при наличии – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область город

Заключение о качестве строительно-монтажных работ **« 13» ноября 2020г.**
Крымов Сагингали Илесович аттестат № KZ93VJE00040233 от 09.08.2018г
фамилия, имя, отчество при наличии – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область город

Заключение о соответствии выполненных работ проекту **«13» ноября 2020г.**
Директор ТОО Мунайгазпроект-Сервис» Бисенгужиев Б.С.
фамилия, имя, отчество при наличии – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область город

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в
эксплуатацию объекта: **«Строительство газоснабжения новых жилых домов в с.Сайын Шапагатова (6 квартал,1312 участков), 2 очередь**
фамилия, имя, отчество при наличии – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область город
по адресу **Тупкараганский район, с Сайын Шапагатов 6-квартал.**
Область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома, (корпус)

Проверив комплекс исполнительной документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:
а) решение (постановления) о предоставлении соответствующего право на землю от «__28_»__марта_2014 г. № 306 решение ГУ «Аппарат акима сельского округа Саин Шапагатова»

№ ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области»
наименование органа высшего решения

б) талон о приеме уведомления о начале и прекращении осуществления деятельности или определенных действий. Входящий регистрационный номер уведомления:
KZ91REA00135516 от 26.06.2019г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

Талон о приеме о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий.

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО ТОО Мунайгазпроект-Сервис»» проект ГСН,ГСВ**
наименование проектной организации, номер проекта

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

Начало работ: **июнь 2019г.**

Окончание работ: **октябрь 2020г.**

При продолжительности строительство, месяц:
По норме или по проекту организации строительство __9 месяц
Фактический 12 месяц

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

Вид газопровода	Материал	Диаметр	Протяженность	Запорная арматура
Подземный газопровод среднего давления.	SDR 11 ПЭ	Ø 315х28,6мм	7867,6 м	Ду 200мм, Ду 150, Ду 100, Ду 80, Ду 50
Подземный газопровод низкого давления	SDR 11 ПЭ	Ø 315х28,6мм Ø 160х14,6мм Ø 125Х11,4мм Ø 90х8,2мм Ø 63х5,2мм	45358 м	Ду 200мм, Ду 150, Ду 100, Ду 80, Ду 50
Надземный стальной газопровод низкого давления	Сталь	Ø 200х5мм Ø 159х4мм Ø 100х4мм Ø 89х4мм Ø 76х4мм	12310,47 м	Ду 200мм, Ду 150, Ду 100, Ду 80, Ду 50

		Ø 57х4мм		

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме соответствующем нормам освоения проектных мощностей начальный период;

4. Технологические и архитектурно- строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Настоящим рабочим проектом предусмотрено строительство ПЭ газопровода среднего давления подземного исполнения, ПЭ низкого давления подземного исполнения, стальной газопровод низкого давления, площадка ПГБ. Подключение выполнено в существующий газопровод среднего давления Ду 200мм. Проектируемый газопровод проложен подземно на глубине 1,5м и выполнен из полиэтиленовых труб диаметром 315х28,6мм, 160х14,6мм, 125х11,4мм, 63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. При пересечении с инженерными сетями предусмотрены защитные футляры с контрольной трубкой , выполненные из полиэтиленовый труб. Выходы газопровода из земли выполнены в защитной футляре и с переходом с ПЭ на сталь , а также с устройством отключающего устройства. Обозначение трассы газопровода предусмотрены путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты и изолированного металлического провода по всей длине трассы с выходом концов его на поверхность под ковер вблизи от опознавательного знака. Для защиты подземного газопровода предусмотрены устройства под газопровод основания из мягкого грунта толщиной 20см и присыпка газопровода таким же грунтом 20см. Защита надземный участков газопровода от атмосферной коррозии предусмотрены путем покрытия конструкции двумя слоями эмали ПФ-115 , ГОСТ6465-76* по двум слоям грунтовки ГФ-021, ГОСТ 25 129-82. После монтажа газопроводов предусмотрены контроль сварных стыков неразрушающими методами и испытание на герметичность согласно требований СН РК 4.03-01-2011

Краткие технические характеристики по особенности его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию.

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

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

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

Всего 2 565 469,0 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажные работ 2 113 555,0 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 71529,0 тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **2 228 453,9** тысяч тенге, в том числе:

договорная стоимость строительно-монтажных работ **- 2 202564,5 тыс.тенге.**

услуги технического надзора – **22 715,7 тыс.тенге**

услуги авторского надзора – **3 173,7 тыс.тенге**

9. объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документации) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительство и строительство.

Решил: **«Строительство газоснабжения новых жилых домов в селе С.Шапагатова (6 квартал, 1312 участков), 2 очередь »** **принят в эксплуатацию**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик И.о. руководителя
ГУ «Тупкараганский районный
отдел строительства
_____ **Айдарбаев Ж.Қ.**

Фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

Технический надзор _____ **Крымов С.И.**

Фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

Авторский надзор
ТОО Мунайгазпроект-Сервис» _____ **Бисенгужиев Б.С.**

Фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «СМК-4» _____ **Өмірбек М.Ж.**

Фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	53 225,6	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	12 310,47	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =200	шт	76	
	d =150	шт	42	
	d =100	шт	57	
	d =80	шт	35	
	d =50	шт	20	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		

	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	10	
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 315x28,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011				25 140,6 м	
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160x14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011				11 787 м	
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 125x11,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011				9775 м	
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 90x8,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011				2412 м	
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011				4111 м	
	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80				170 м	
	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80				2478 м	

Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80				5385,47 м	
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 76 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80				1904 м	
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80				2373 м	
Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т 425°С, PN 16, DN 200 мм ГОСТ 9698-86				76 шт	
Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем (редуктор), Т 425°С, PN 16, DN 150 мм ГОСТ 9698-86				42 шт	
Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т 425°С, PN 16, DN 100 мм ГОСТ 9698-86				57 шт	
Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т 425°С, PN 16, DN 80 мм ГОСТ 9698-86				35 шт	
Задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т 425°С, PN 16, DN 50 мм ГОСТ 9698-86				20 шт	
Газорегуляторный пункт блочный со среднего на низкое давление ПГБ-15-2Н-У1 с регуляторами давления /2 шт./-РДГ-80, с отоплением конвекторного типа				7 шт	
Газорегуляторный пункт с высокого на среднее давление блочный ПГБ-100 с регуляторами давления /2 шт./-РДБК1-100, с отоплением конвекторного типа				3 шт	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)