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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«10» 09 2020 года

Заказчик являетсяГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строиетльства» руководитель Кульшанаев НурмуханШидербаевич

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
« 9 » 09 2020 г. ТОО «АктобеНефтеГазСтрой»ГСЛ №19005532 от 05.03.2019г. Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Мишина, 4, 2 Естемисов Серик Мырзабаевич

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
« 9 » 09 2020 г. ТОО «Фараб»Жаксыбаев А.Б.аттестаты эксперта №KZ45VJE00037992 от21.05.2018 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
« 9 » 09 2020 г. ТОО «СпецСтройСогласование»Ерменов Г.К.

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 газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай Мартукского района»

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

по адресу: Актюбинская область,Мартукский р-н, с.Каратогай

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «27»апреля 2018 года № О-40 Аким Каратогайского сельского округа Мартукского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Мартукский районный отдел аритектуры, градостроительства и строительства» талон №KZ46REA00172216 от 15.05.2020 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)ТОО «СпецСтройСогласование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №81 от 14.01.2019 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 05.2020 г.;

месяц, год

окончание работ 09.2020 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;

фактически, месяц:4;

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
Общая протяженность	метр	11517		11917,85	

газопровода высокого давления		18		18	
Общая протяженность газопровода среднего давления	метр	11499		11899,85	
ГРПШ-13-2НВ-У1	шт.	1		1	
ГРПШ-3	шт.	336		336	

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00992 от 28.03.2019 года, выданных АО «КазТрансГаз Аймақ».

Точка подключения – существующий газопровод высокого давления IIкатегории к с.Каратогай диаметром 110 мм, $P_п$=0,6 МПа (6,0 кгс/см²),$P_{раб}$=0,5 Мпа (5,0 кгс/см²) в ограждении 6,0х12,0м.

На врезке устанавливается тройник 110х110 мм, далее предусмотрен газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 диаметром 110х10,0 мм. Надземный газопровод высокого давления предусмотрен из труб стальных электросварных диаметром 108 мм.

Контроль качества сварных стыков надземного газопровода высокого давления согласно п.3 табл. 14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления со средней степенью автоматизации составляет п.1 табл. 15-50 %.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 с узлом учета газа. Основным элементов газового оборудования ГРПШ-13-2В-У1 является блок редуцирования, состоящий из входной задвижки, регулятора давления РДГ-50В, выходной задвижки и предохранительного сбросного клапан. Учет расхода газа предусмотрен ротационным газовым счетчиком с корректором и обогревом. Внутренние газопроводы выполнены из стальных электросварных труб . ГРПШ имеет ограждение из 3D панелей по металлическим стойкам с калиткой.

Молниезащита предусмотрена из стальных труб, конструкция молниеприемника высотой 9,0 м, установлена на глубину промерзания грунта, заземляющее устройство-вертикальные электроды путем присоединения к контуру заземления.

На входе и выходе ГРПШ установлено отключающее устройство – задвижка диаметром 100 мм.

Подземный газопровод среднего давления $P_{раб}$ = 3 кгс/см² предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 17 диаметрами 110х6,6 мм, 90х5,4 мм, 63х3,8 мм, 32х2,3 мм и надземный газопровод среднего давления из труб стальных диаметром 108 мм, 57 мм, 25 мм, 15 мм.

Переход полиэтилен-сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях – с помощью отводов.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществлена на мягкий грунт толщиной 10 см.

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

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметром 25 мм. Для каждого жилого дома предусмотрена установка ГРПШ-6 с регулятором давления для понижения давления со среднего на низкое рабочее давление.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 (проектной-сметной документации): всего **165 151,181**тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **135 685,009**тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **14 716,0** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **122 116,506** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **122 116,506** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **14 716,0** 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 газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай Мартукского района» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Жаксыбаев А.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Ерменов Г.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Естемисов Серик Мырзабаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

ТІРКЕЛДІ
«Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ
№ 4 «10» 09 2020 ж.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженностьтрубопровода	м	11462,85	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	455	
	1) наэстакадах	м		
	2) наопорах	м		
	3) безопорнаяпрокладка	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	Количествокомпенсаторов	шт		
4	Количествовводов	шт		
5	Количествозадвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		

7	Кранпроходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворыповоротные	шт		
11	Регуляторыдавления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки – качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальныйразрезскважины (колодца)	Вертикальныйразрезскважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	SDR11	ПЭ	110x10,0	11 м	
2	труба	SDR 17	ПЭ	110x6,6	2 161 м	
3	труба	SDR 17	ПЭ	90x5,4	745 м	
4	труба	SDR 17	ПЭ	63x3,8	4 580 м	
5	труба	SDR 17	ПЭ	32x2,3	3 565 м	

6	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	25х28	124 м	
7	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	15*2,5	266 м	
8	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х4,0	7,0 м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х4	7 м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х3,5	51 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Руководитель
Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Ерменов Г.К._____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П