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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» сентябрь 2021 года

Заказчик ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» руководитель отдела Мұхан Нұртай Сүйеуұлы
фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименованиеорганизации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район,населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии
«27» сентябрь 2021 г. ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г. Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78 Аликулов Каржаубай Койшыбайулы
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ «27» сентябрь 2021 г. ТОО «АктауСтройЭксперт» Крымов Сагингали Илесович аттестат эксперта № KZ66VJE00040234 от 09.08.2018г..

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«27» сентябрь 2021 г. ТОО «Актау Сәулет Құрылыс» Утепбергенова С .
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 газоснабжения 900 участков Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко Тупкараганском районе Мангистауской области»**
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)
по адресу:
Мангистауская область, Тупкараганский район, Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)
проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

- правоустанавливающего документа на земельный участок **от «17» сентябрь 2014года № 54 ГУ «Аким города Форт-Шевченко»**

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды). Либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

(наименование органа вынесшего решение)

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление градостроительного и земельного контроля Мангистауской области", KZ82REA00135193 от 19.06.2019 года**

(наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 07.2019 г.;
месяц, год
окончание работ 08.2021 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8;
фактически, месяц:

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 газопровода	**метр**	**42069,5**		**46873**	
Общая протяженность газопровода подземного и надземного среднего давления (основной проект)	**метр**	**5420,5**		**4534,5**	

Труба диам ф225мм SDR11	метр	2486		2486	
Труба диам ф160мм SDR11		2886		2016	
Надземный газпровод среднего давления	метр	48,5		**32,5**	
Основной 900 участок Общая протяженность подземный и надземный газопровода низкий давление		**36649**		**34824**	
Подземный газопровод низкого давлений	метр	34565		33667	
Надземный газопровод низкого давлений	метр	2084		1157	
Труба диам ф225мм SDR11	метр	13395		0	
Труба диам ф225мм SDR17	метр	0		13827	
Труба диам ф110мм SDR11	метр	18020		0	
Труба диам ф110мм SDR17	метр	0		17422	
Труба диам ф63мм SDR11	Метр	3150		0	
Труба диам ф63мм SDR17	метр	0		2418	
Труба диам ф219 *6мм	метр	179		105	
Труба диам ф108 мм		625		238	
Труба диам ф57 мм	метр	1280		814	
Ку-200	шт	35		35	
Ку-100	шт	125		119	
Отпайка к дому	шт	900		830	
Доп . на 85 участок **Общая протяженность подземный и надземный газопровода**		**3660,5**		**3660,5**	

низкий давление *(доп.работы)*					
Подземный газопровод низкого давлений	метр	3534		3534	
Надземный газопровод низкого давлений	метр	126,5		126,5	
Труба диам ф225мм SDR17	метр	695		695	
Труба диам ф160мм SDR17	метр	404		404	
Труба диам ф90мм SDR17	метр	2195		2195	
Труба диам ф63мм SDR17	метр	240		240	
Труба диам ф219*5 мм	метр	3		3	
Труба диам ф89 *3мм	метр	30		30	
Труба диам ф57 *3мм	метр	85		85	
КУ-200	шт	1		1	
КУ-80	шт	12		12	
Отпайка к дому	шт	85		85	
Доп . на 40 участок **Общая протяженность подземный и надземный газопровода низкий давление *(доп.работы)***		**2161**		**2161**	
Подземный газопровод низкого давлений	метр	2089		2089	
Надземный газопровод низкого давлений	метр	72		72	
Труба диам ф225 мм SDR17	метр	695		695	
Труба диам ф90 мм SDR17	метр	1282		1282	
Труба диам ф63 мм SDR17	метр	112		112	
Надземный газопровод низкого давлений	метр	72			
Труба диам ф219*5 мм	метр	3		3	
Труба диам ф89 *3мм	метр	25		25	
Труба диам ф57*3 мм	метр	44		44	

КУ-200	шт	1		1	
КУ-80	шт	10		10	
Отпайка к дому	шт	40		40	
Доп.закольцовка средний давление (доп.работы) в.т.ч	**метр**	**1693**		**1693**	
Труба полиэтилен ф160ммSDR 11	метр	1686		1686	
*Труба стальнойф159*5мм*	метр	7		7	
КУ-150	шт	2		2	
ПГБ-13-2Н-У1	шт	5		3	
ПГБ-16-2В-У1	шт	1		1	

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

Рабочий проект «Строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко Тупкараганском районе Мангистауской области»

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 03 декабря 2015 года №29-7А/37, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Точка подключения – подземный существующий газопровод высокого давления диаметром 219 мм 1,2 МПа «Город Актау-Форд-Шевченко». Расход газа 5400 м^3/час.

Рабочим проектом предусмотрено: установка газораспределительного пункта блочного ПГБ-1 (ПГБ16-2ВУ1) с регулятором давления для редуцирования газа и снижение давления с высокого 1,2 МПа на среднее 0,3 МПа;с фильтрами, счетчиками газа с электронным корректором, предохранительным клапаном и продувочными трубопроводами.
установка ПГБ-2÷4 (ПГБ-13-2НУ) для снижения давления газа со среднего на низкое;
прокладка газопроводов среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-1 до ПГБ-2÷4 и прокладка газопровода низкого давления до 0,005 МПа.

Проектируемый газопровод среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-1 проложен подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм, 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Предусмотрена закольцован с существующим полиэтиленовым газопроводом среднего давления диаметром 160 мм в районе ГРПШ соседних участков. Глубина заложения -1,5м до верха труб.

Проектируемый ПГБ-13-2Н-У1 принят с двумя линиями редуцирования (одна линия резервная) и двумя регуляторами РДГ-50Н,

На территории ПГБ трубопровод проложен надземно из стальных электросварных труб диаметром 219х6,0 мм и 105х5,0 мм по ГОСТ 10704-91. Предусмотрены отключающие стальные задвижки диаметром 200 мм, типа 30с41нж.

Проектируемый газопровод низкого давления не более 0,005 МПа от ПГБ-2÷4 проложен подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм, 160х14,6 мм ПЭ100

SDR17 ГАЗ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Предусмотрены отпайки для подключения жилых домов с установкой фланцевого соединения и заглушки.

Компенсация температурных удлинений газопровода за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты из полиэтиленовых труб для надземного газопровода по ГОСТ 177375-2001 и ГОСТ 17379-2001.

Расчетные диаметры газопроводов определены исходя из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления.
В местах пересечения проектируемого газопровода с автодорогой, газопровод проложен в футляре из полиэтиленовых труб диаметром 280, 355 и 450 мм с выводом контрольной трубки под ковер.

Вдоль трассы газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты. На расстоянии 0,20 м от верха трубы проложена полиэтиленовая сигнальная лента шириной 0,20 м с несмываемой надписью «Газ» и проводник спутник, предупреждающая при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке. Рабочим проектом предусмотрена установка опознавательного знака.

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 **666641,0** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **533238,92** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **25178,0** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **590 489,3** тысяч тенге, в том числе: договарная сумма- 581 773,4 тыс.тенге. авторский надзор – 1292,8 тыс.тенге., технический надзор- 7423,1 тыс.тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

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

РЕШИЛ: **«Строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко Тупкараганском районе Мангистауской области»** **принять в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик : Мухан Нуртай Суйеуұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор: Крымов Сагингали Илесович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор: Утепбергенова Светлана

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик): Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Субподрядчик : ТОО «Абыл ОрДа» Карабатыр Ербол

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопроводов среднего и низкого давления		**42069,5**	**46873,0**
2	Общая протяженность подземных газопроводов среднего давления	м	5372	6188
3	Общая протяженность надземных газопроводов среднего давления	м	48,5	39,5
4	Общая протяженность подземных газопроводов низкого давления	м	34565	39290
5	Общая протяженность надземных газопроводов низкого давления		2084	1355,5
6	Количество ПГБ	ед.	6	4

Заказчик: ГУ "Тупкараганский районный отдел строительства" Мұхан Н.С
фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Авторский надзор ТОО «Актау Сәулет Құрылыс» Утепбергенова С
фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.