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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» ноября 2020 года

Заказчик Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак», 30002, г.Актобе, 312 стрелковой дивизии, 22, директор Кисметов Алпамыс Жумабаевич

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 (прилагается) от «30» ноября 2020 г. ТОО «Байлы», Юрченко Виктор Николаевич, г. Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 34 «В»

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от «30» ноября 2020 г. ТОО «Gaz Technology» Эксперт по техническому надзору Турмаганбетов Сагингали Каиржанович, аттестат №KZ76VJE00056350 от 04.08.2020 года; № KZ81VJE00056357 от 04.08.2020 года; № KZ33VJE00056348 от 04.08.2020 года

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от «30» ноября 2020 г. ТОО «ТС-Индустрия», государственная лицензия ГСЛ №012563 от 12.05.2017 года, главный специалист – Мұстафа Марал Жаншаұлы №KZ18VJE00045851 от 08.04.2019г.

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 подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Сарыхобда Алгинского района Актюбинской области»

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу Республика Казахстан, Актюбинская область, Алгинский район, Сарыхобдинский с.о. село Сарыхобда.

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от «26» февраля 2018 года №1;

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 от «__» _____ 20__ года № _____;
наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», KZ19REA00192587 от 24.09.2020 г.
наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «ТС-Индустрия», проект №48-11.06.2018-ГСН
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области", № 21-Ѳ от 18.02.2019 года
наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект, и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ сентябрь 2020 г.;
месяц, год
окончание работ ноябрь 2020 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 2;

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
Максимальный расход газа	$м^3$/час	466		466	
Газораспределительные сети	м	26 274		26 274	

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	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		

В том числе подземной части			$м^3$			
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений			$м^2$			
Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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: Газопровод общей протяженностью 26 274 м, из них: **Надземный высокого давления:** труба стальная электросварная Ø159х4,5 – 1,92 м; труба стальная электросварная Ø57х3,5 – 5,6 м; труба стальная электросварная Ø76х3,5 – 2,8 м, труба стальная электросварная Ø108х3,5 – 1,4 м, задвижка 30с41нж Ø150 – 1 шт.; задвижка 30с41нж Ø50 – 5 шт., задвижка 30с41нж Ø100 – 1 шт. **Подземный высокого давления:** труба ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6 – 20000 м; ПЭ100 SDR11 Ø75х4,5 – 200 м. **Надземный среднего давления:** труба стальная электросварная Ø76х3,5 – 3 м; труба стальная электросварная Ø57х3,5 – 3 м; задвижка 30с41нж Ø80 – 1 шт.; задвижка 30с41нж Ø50 – 2 шт. **Подземный среднего давления:** труба ПЭ100 SDR11 Ø90х5,4 – 585 м; труба ПЭ100 SDR17 Ø63х3,8 – 390 м; труба ПЭ100 SDR17 Ø75х4,5 – 150 м . **Надземный низкого давления**: труба стальная электросварная Ø89х3,5 – 6 м; труба стальная электросварная Ø25х2,8 – 112,2 м.; задвижка 30с41нж Ø80 – 2 шт. **Подземный низкого давления:** труба ПЭ100 SDR11 Ø90х5,4 – 339 м; труба ПЭ100 SDR17 Ø75х4,5 – 48 м; труба ПЭ100 SDR17 Ø63х3,8 – 4232 м; труба ПЭ100 SDR17 Ø32х2,0 – 307,5 м.

Оборудование: ПГБ-13-2В-У1 с ротационным прибором учета газа РСГ 80-G100-2 – 1 шт.; ГРПШ-07-У1 – 2 шт.

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 248 523,26 тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ 187 309,13 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 9 467,81 тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 224 922,99 тенге,
в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 187 309,13 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 6 907,86 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 подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Болгарка Алгинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.
наименование объекта (комплекса)

Заказчик Кисметов Алпамыс Жумабаевич
- фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П. (при наличии)

Технический надзор Токжанов Бактыбай Киреевич
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П. (при наличии)

Авторский надзор Мустафа Марал Жаншаулы
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Юрченко Виктор Николаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П. (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
Форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	**Протяженность трубопровода**	м	**26 274**	
1.1	Подземный подводящий газопровод высокого давления	м	20 206	
1.2	Подземный подводящий газопровод среднего давления	м	1 125	
	Подземный подводящий газопровод низкого давления	м	4 808	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	**139,24**	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	11,72	
	2.1) прокладка на опорах газопровода высокого давления	м	11,72	
	3) безопорная прокладка	м	131,4	
	3.1) безопорная прокладка газопровода среднего давления	м	6	
	3.2) безопорная прокладка газопровода низкого давления	м	118,2	
	Количество опор	шт	11	
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	**26274**	
	3.1) бесканальная прокладка высокого давления	м	20 206	
	3.2) бесканальная прокладка среднего давления	м	1 125	
	3.3) бесканальная прокладка низкого давления	м	4 808	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт		
5.1	Количество задвижек высокого давления			
	d =150	шт	1	
	d =50	шт	5	
5.2	Количество задвижек среднего давления			
	d =80	шт	1	
	d =50	шт	2	
5.3	Количество задвижек низкого давления			
	d =80	шт	2	
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =25	шт	70	

	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
9.1	**Переходники высокого давления**			
9.1.1	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø160 - Ст. Ø159	шт	2	
9.1.2	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø63 - Ст. Ø57	шт	4	
	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø75 - Ст. Ø76	шт	3	
	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø110 - Ст. Ø108	шт	1	
9.1.3	Переход ПЭ100 SDR11, Ø180-Ø160 Спигот	шт	1	
9.1.4	Переход ПЭ100 SDR11, Ø160-Ø110 Спигот	шт	5	
9.1.5	Переход ПЭ100 SDR11, Ø110-Ø63 Спигот	шт	3	
9.1.6	Переход ПЭ100 SDR11, Ø110-Ø75 Спигот	шт	1	
9.2	**Переходники среднего давления**			
9.2.1	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø75 - Ст. Ø76	шт	1	
9.2.2	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø63 - Ст. Ø57	шт	1	
9.2.3	Переход стальной Ø89/76	шт	1	
9.2.4	Переход стальной Ø76/57	шт	1	
9.2.5	Переход Э.С. ПЭ100ØSDR11 90/63	шт	1	
9.2.6	Переход Э.С. ПЭ100ØSDR11 90/75	шт	1	
9.3	**Переходники низкого давления**	шт		
9.3.1	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø32 - Ст. Ø25	шт	70	
9.3.2	Типовой узел соединения полиэтилен-сталь заводского изготовления ПЭ Ø90 - Ст. Ø89	шт	2	
9.3.3	Переход Э.С. ПЭ100ØSDR11 90/75	шт	1	
9.3.4	Переход Э.С. ПЭ100ØSDR11 90/63	шт	7	
9.3.5	Переход Э.С. ПЭ100ØSDR11 75/63	шт	1	
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	4	
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	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø160x14,6мм	20 000	
2	Труба	ПЭ 100 SDR 17	полиэтилен	Ø75x4.5мм	404	
3	Труба	ПЭ 100 SDR 17	полиэтилен	Ø90x5,4мм	924	

4	Труба	ПЭ 100 SDR 17	полиэтилен	Ø63х3,8мм	4 528	
5	Труба	ПЭ 100 SDR 17	полиэтилен	Ø32х2,0мм	307,5	
5	Труба		сталь	Ø159х4,5мм	1,92	
	Труба		сталь	Ø76х3,5мм	5,8	
	Труба		сталь	Ø57х3,5мм	8,6	
	Труба		сталь	Ø89х3,5мм	6	
	Труба		сталь	Ø25х2,5мм	112,2	
6	Алюминиевый провод Ø2,5мм			Ø2,5мм	26 139	
7	Лента «Осторожно ГАЗ»			150мм	26 139	
8	Отвод	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø160х16,4мм	2	
9	Отвод	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø75х4.5мм	1	
	Отвод	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø90х5,4мм	5	
10	Задвижки	30с41нж	сталь	Ø150	1	
11	Задвижки	30с41нж	сталь	Ø50	7	
	Задвижки	30с41нж	сталь	Ø80	3	
14	Отвод	90 °	сталь	Ø 159	2	
15	Отвод	90 °	сталь	Ø 76	7	
16	Отвод	90 °	сталь	Ø 57	2	
17	Отвод	90 °	сталь	Ø 108	1	
	Отвод	90 °	сталь	Ø 89	2	
23	Переход		сталь	Ø 76- Ø 57	1	
26	Отвод 90 °	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø90	1	
27	Отвод 90 °	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø63	6	
28	Переход		ПЭ/Ст	Ø 90- Ø 89	2	
29	Переход		ПЭ/Ст	Ø 63- Ø 57	3	
30	Переход	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 90- Ø 75	1	
31	Муфта	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 75	10	
32	Муфта	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 63	22	
	Переход		ПЭ/Ст	Ø 32- Ø 25	70	
	Переход		ПЭ/Ст	Ø 110- Ø 108	1	
	Переход		ПЭ/Ст	Ø 76- Ø 75	1	
	Муфта	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 32	182	

	Муфта	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 63	25	
	Муфта	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 75	11	
	Муфта	ПЭ 100 SDR 11	полиэтилен	Ø 100	3	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик АПФ АО «КазТрансГазАймак Кисметов А.Ж.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П. (при наличии)

Авторский надзор ТОО «ТС-Индустрия» Мустафа М.Ж.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П. (при наличии)