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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"22" 12 2022 года

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», и.о.директора Кыдыров Серик Куанышбаевич, БИН 070241005164, 8(7132)70-40-80, 030020, Актобинская область, Актобе Г.А., город Актобе, район Алматы, пр.312 Стрелковой дивизии, 22,**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **от «22» 12 2022 г., ТОО «VR & Group», Умбетов Дархан Сейдахметулы, Республика Казахстан, Туркестанская область, Толебийский район, город Ленгер, микрорайон № 1, дом 4 квартира 4, БИН 070340007901, тел.: 8-702-423-38-47, vrgroupkz@mail.ru**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «22» 12 2022 г., ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг ЛТД», эксперт Хайрушев Ибатолла Едилбаевич, №KZ64VJE00058991, №KZ85VJE00068507 от 02.11.2020 г. и 27.08.2021 г., БИН 961240002827, тел: +77132947799**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **от «22» 12 2022 г., ИП "Джаксыбаева Б.С.", в лице аттестованного эксперта Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич № KZ37VJE00033287 от 13.12.2017 г., ИИН 770309400570, тел.: +77122321397.**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **"Перекладка надземного газопровода высокого давления Сервис Централь по 312 Стрелковой дивизии с выходом на ул.Тургенева в г.Актобе" реконструкция, II (нормальный) уровень ответственности**

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

по адресу **Актобинская область, город Актобе**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "22" 12. 2022 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от " 24 " декабрь 2018 года № 7665 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 " 30 " апрель 2021 года № 1886

наименование органа вынесшего решение.

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», 02.09.2022 г. №KZ64REA00293336**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)) **ТОО "ШЫНДАУ", №10-21**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) дата и номер проекта

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», приказ №115 от 21.09.2021 г.

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **« 02 » сентября 2022 года;**

окончание работ **« 22 » декабрь 2022 года;**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:**6**;

фактически, месяц:**3,7**;

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
Газопровод высокого давления из стальных труб	м	411,61		331,5	
Газопровод среднего давления из ПЭ труб	м	5678,70		5690	
Газопровод среднего давления из стальных труб				102	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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 характеризуется следующими данными: **установка ГРПШ-200-У1 - 1 штук; ГРПШ-15-1Н-У1 - 4 штук;**

Газопровод высокого давления:

Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø325*7мм L=202 м; Ø225мм L=2,5 м; Ø57х4,0мм L=3 м; Задвижки Ø 300 – 1 шт.; Кран шаровый Ø 200 – 1 шт, Ø 50–2 шт; Отводы Ø300 – 10шт, Ø225 – 2 шт, Ø57– 2 шт.; ИФС 300 – 3 шт.

Подземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø325*8мм L=124 м; Отводы Ø300 – 6шт,

Газопровод среднего давления:

Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 17 Ø315 L=4736м; Ø225 L=370 м; Ø160 L=18м., Ø110 L=516м., Ø90 L=16м., Ø63 L=34м.; ПЭ/Ст Ø315*325-8шт., Ø160*159-2шт., Ø110*108 L=1шт., Ø63 L=5 шт.; Отводы Ø315-19шт., Ø110-3шт. Ø160-3 шт.; Тройник Ø315*315*110-5шт., Ø315*315*160-2шт., Ø110*110*63-2шт.; Переход Ø315*110-1 шт., Ø225*160-1шт.; Муфта Ø315-48 шт., Ø 225-3шт., Ø110-12шт., Ø63-6шт.; Кран шаровой Ø160-1 шт., Ø110-1шт., Ø90-1шт.; Лента сигнальная 5690 метр.; Провод спутник 5690 метр.

Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø325х7,0мм L=12м; Ø159х4,0мм L=10м; Ø114х4,0мм L=40м; Ø108х4,0 мм L=12м. Ø89*4,0 L=8м., Ø57 L=20м. Отводы Ø325-8шт., Ø159-2шт., Ø114-2шт., Ø108-1шт., Ø89-2шт., Ø57-14шт. Переход Ø159*108-1шт., Ø108*89-1шт; Задвижки Ø300 – 5 шт.; Кран шаровой Ø159-2шт., Ø100-3шт., Ø89-2шт., Ø57-11шт; ИФС Ø114-2шт.; Заглушка Ø 300-1 шт.; ГРПШ-4 штук.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному итехнологическому 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 **476 694,455** тысяч тенге,

в том числе строительно-монтажных работ **423 372,13** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **18 432,799** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **434 545, 81676** тысяч тенге

стоимость строительно-монтажных работ **389 502,35923** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **16 958,17592** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100**% 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: **"Перекладка надземного газопровода высокого давления Сервис Централь по 312 Стрелковой дивизии с выходом на ул.Тургенева в г.Актобе"**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

Кыдыров С.К., и.о.директора АПФ "22" 12 **22 г.**

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

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата *Место печати (при наличии)*

2) аккредитованная организация **ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгазинжиниринг ЛТД»**

наименование организации, имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

Утепов Н.Б. "22" 12 **22 г.**

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

Хайрушев И.Е., технологическое оборудование "22" 12 **22 г.**

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата *Место печати (при наличии)*

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

наименование организации

_____ "2" **22г.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата *Место печати (при наличии)*

2) организация **ИП "Джаксыбаева Б.С."**

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов)

Джаксыбаева Б.С. "22" **22г.**

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

Ешимкулов Н.Т., главный инженер проекта "22" **22г.**

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата *Место печати (при наличии)*

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата *Место печати (при наличии)*

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «VR & Group»**

Умбетов Д.С. "22" 12 **22 г.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя *Место печати (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	6123,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	309,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	309,5	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	5814	
	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	шт	6	
	d =300	шт	6	
	d =89	шт.		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый	шт	21	
	d =200-1; d =150-2; d =57-13; d =100-3; d =80-2;	шт	21	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления:	шт	7	

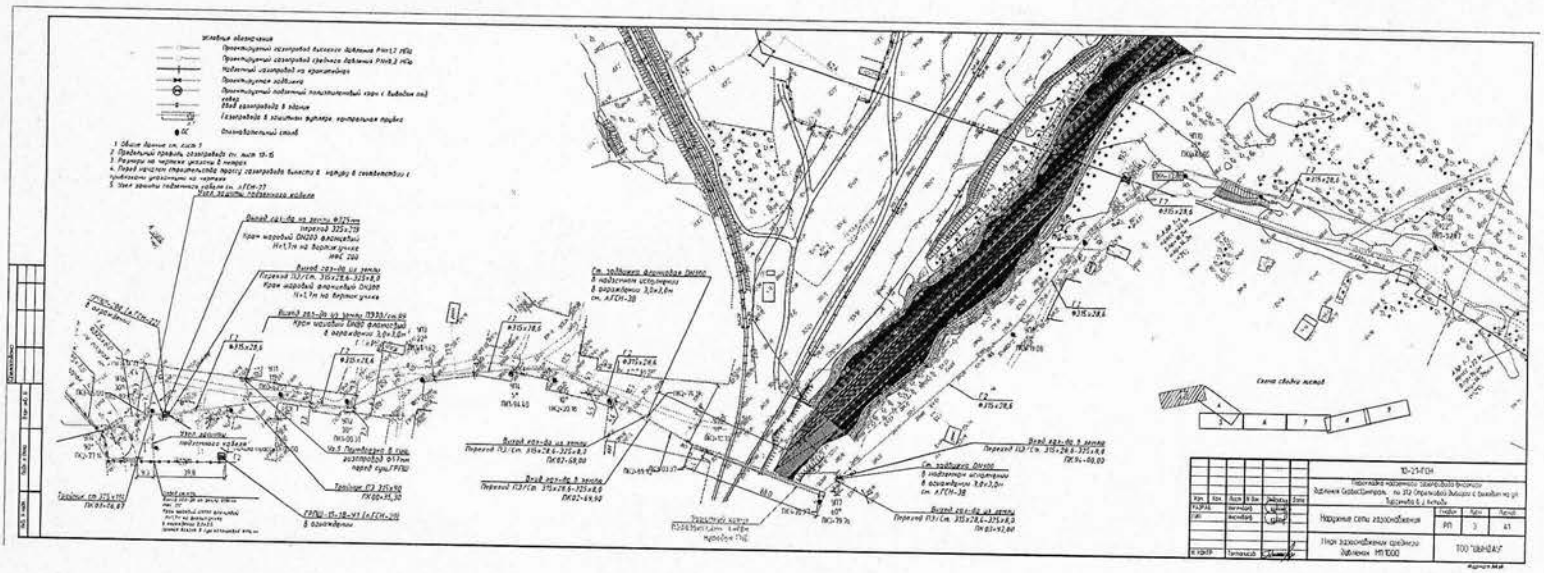
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø315мм	4736 м	
2	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø225мм	370 м	
3	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø160мм	18 м	
4	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø110мм	516 м	
5	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø90мм	16 м	
6	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø63мм	34 м	
7	Труба	10704-91	сталь	Ø325*8мм	124м	
8	Труба	10704-91	сталь	Ø325*7мм	212м	
9	Труба	10704-91	сталь	Ø219*7,0мм	2,5м	
10	Труба	10704-91	сталь	Ø159*5,0мм	10м	
11	Труба	10704-91	сталь	Ø114*7,0мм	40м	
12	Труба	10704-91	сталь	Ø108*5,0мм	12м	
13	Труба	10704-91	сталь	Ø89*4,0 мм	8 м	
14	Труба	10704-91	сталь	Ø57*4,0 мм	23 м	
15	Труба	10704-91	сталь	Ø20*3,0 мм	6 м	
16	Задвижка	30с41нж	сталь	300 мм	6шт.	
17	ИФС	ИФС	сталь	300 мм	3шт.	
18	ИФС	ИФС	сталь	114 мм	2шт.	
19	Кран шаровые		сталь	d =200-1; d =150-2; d =57-13; d =100-3; d =80-2;	21 шт.	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик **АО «КазТрансГаз Аймак»**

Кыдыров С.К., и.о. директора АПФ "22" 12 **22 г.**

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

Авторский надзор: **ИП "Джаксыбаева Б.С."**

Ешимкулов Н.Т. "22" 12 **22г.**

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