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, Актюбинская 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: +7(7132)947799**

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 стального газопровода среднего давления диаметр 108 мм район автодороги Актобе - Хромтау, закольцовка ШП-41 с ГРП-32 в г.Актобе», реконструкция, II (нормальный) уровень ответственности**

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

по адресу **Актюбинская область, Актобе Г. А., г. Актобе, район Алматы**

(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 "05" июнь 2003 года № 555; 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 направе собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды)
либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "30" апреля 2021 года № 1886, Акимат г. Актобе Актюбинской области
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.**

№KZ30REA00293366

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)**ТОО "ШЫНДАУ", 09-21ГСН,2021 г.**
наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) дата и номер проекта

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», приказ №128 от 18.10.2021 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 » декабря 2022 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:**5**;
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	Единицаизмерения	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	33		48,5	
Газопровод среднего давления из стальных труб	м	80		81	
Газопровод среднего давления из ПЭ труб		2965		3287	
Газопровод низкого давления из стальных труб	м	40		61	
Газопровод низкого давления из ПЭ труб				160	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Числоэтажей	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-16-2В-15-2Н-У1 - 1 шт.; ГРПШ-15-1Н-У1 - 5 шт.; ГРПШ-16-1Н-У1 - 1 шт.;**

Газопровод высокого давления:

Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159мм L=19,5 м; Ø108х4,0мм L=10 м; Ø89х4,0мм L=10 м; Ø32мм L=3 м; Ø20мм L=6м; Задвижки Ø150 – 2 шт., Ø 89 – 2 шт.; Кран шаровый Ø32 – 1 шт., Ø20 – 3 шт.; Отвод Ø150 – 8 шт., Ø108 – 7 шт., Ø89 – 2 шт., Ø32 – 3 шт., Ø20 – 8 шт.; Тройник Ø159х159х159 1 шт.; Переход 159-108 -1 шт.; ИФС150 – 1шт. РДГ 150 – 1шт. ФГ150 – 1шт.

Газопровод среднего давления:

Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 17 Ø225 L=2829м; Ø110 L=160 м; Ø63 L=298м; ПЭ/Ст Ø225*219-3шт., Ø110*108-3шт.; Накладной уход Ø 225*63-11 шт.; Ø 110*63-2 шт.; Отводы Ø225-6шт., Ø110-9шт. Ø63-10 шт.; Тройник Ø225-3 шт., Ø225*160-1шт. Ø225*110-1шт., Ø225*160-1шт.; Переход Ø160*110-1 шт.; Муфта Ø225-36 шт., Ø 110-12шт., Ø63-24шт.; Кран шаровой Ø225-2 шт.; Лента сигнальная 3287 м; Провод спутник 3287 м.

Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø219х6,0мм L=3м; Ø159х4,0мм L=8м; Ø89х4,0мм L=45м; Ø57х3,0 мм L=25м. Отводы Ø219-1шт., Ø159-2шт., Ø89-8шт. Переход Ø108*89-5шт.; Задвижки Ø150 – 2 шт.; Кран Ø89-5шт., Ø57-14шт.; Заглушка Ø 57-14 шт.; ГРПШ-7 штук.

Газопровод низкого давления:

Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 17 Ø160 L=160м; Отводы Ø160-5шт., Муфта Ø160-7 шт.; Лента сигнальная 160 метр; Провод спутник 160 м.

Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Труба Ø159х4,0мм L=25м; Ø108х4,0мм L=12м; Ø89х4,0мм L=10м; Ø57х3,5мм L=14м. Отводы Ø57-14шт., Ø159-4шт., Ø89-10шт. Ø108-4шт. Переход Ø159*108-2шт. Ø108*89-3шт. Ø159*89-2шт.; Кран Ø150-2шт., Ø89-5шт.

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 **143 663,498** тыс. тенге,

в том числе строительно-монтажных работ **127 497,938** тыс. тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **13 450,108** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **128 501,93** тыс. тенге;

стоимость строительно-монтажных работ **111 707,01073** тыс. тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **11 784,279** тыс. 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 стального газопровода среднего давления диаметр 108 мм район автодороги Актобе - Хромтау, закольцовка ШП-41 с ГРП-32 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 «Мунайгаз инжиниринг 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,
_____ " " 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" 12 22 г.
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата *Место печати (при наличии)*
Ешимкулов Н. Т., главный инженер проекта "22" 12 22 г.
(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	3637,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	190,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	142	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	3447	
	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 =150	шт	4	
	d =89	шт.	2	
6	Вентили (кліапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый	шт	25	
	d =225-2; d =80-5; d =57-14;d =32-1;d =20-3;	шт	25	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления:	шт	7	

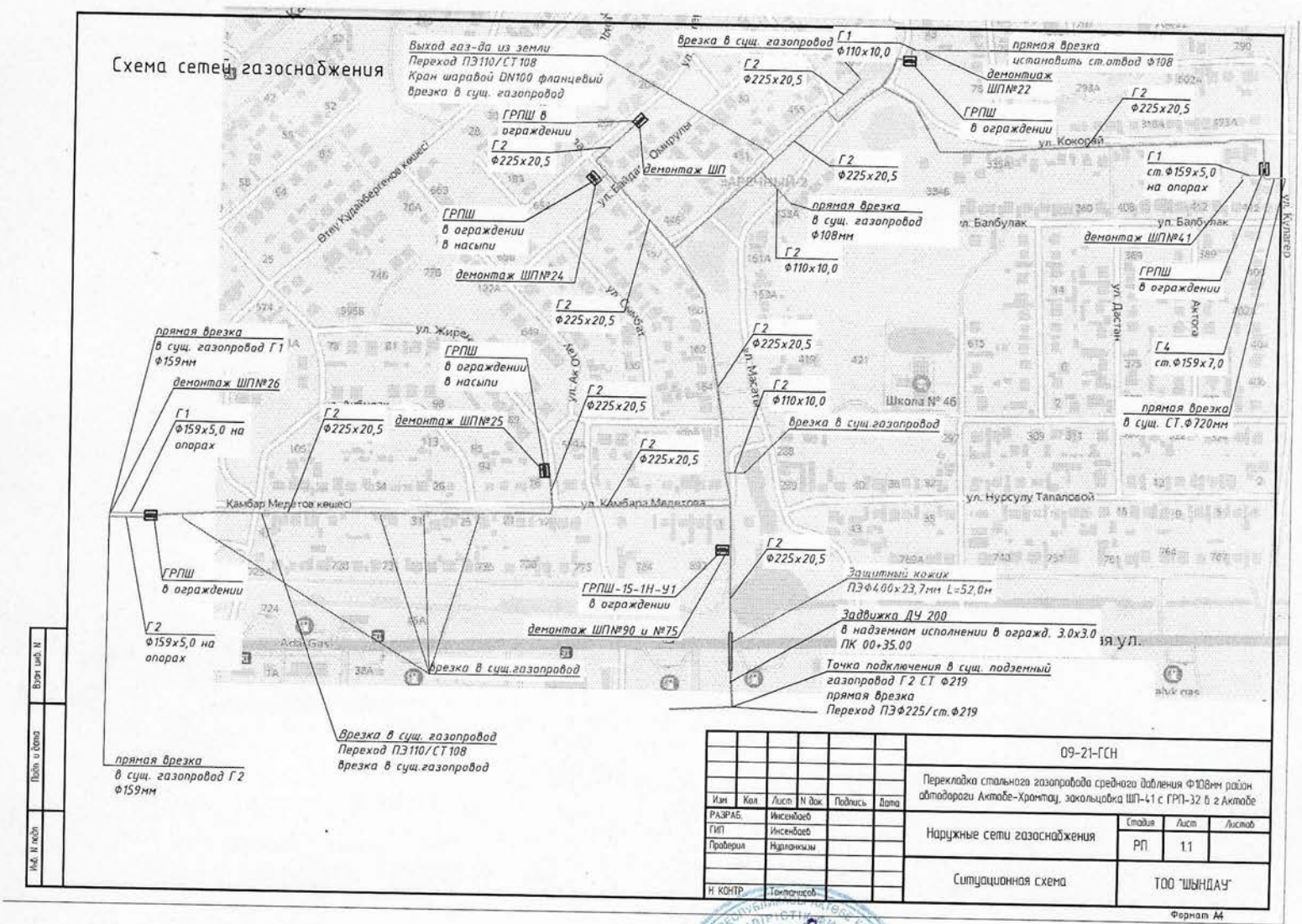
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø225мм	2829 м	
2	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø110мм	160 м	
3	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø160мм	160 м	
4	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø63мм	298 м	
5	Труба	10704-91	сталь	Ø219*6мм	3м	
6	Труба	10704-91	сталь	Ø159*7мм	52,5м	
7	Труба	10704-91	сталь	Ø108*4,0мм	24м	
8	Труба	10704-91	сталь	Ø89*4,0мм	65м	
9	Труба	10704-91	сталь	Ø57*4,0 мм	39 м	
10	Труба	10704-91	сталь	Ø32*3,0 мм	3 м	
11	Труба	10704-91	сталь	Ø20*3,0 мм	6 м	
12	Задвижка	30с41нж	сталь	150 мм	4шт.	
13	Задвижка	30с41нж	сталь	89 мм	2шт.	
14	Изолирующее фланцевое соединение	ИФС	сталь	159 мм	1шт.	
15	Кран шаровые		сталь	d =225-2; d =80-5; d =57-14;d =32-1;d =20-3;	25 шт.	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик**АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

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

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

Авторский надзор:**ИП «Джаксыбаева»**

Ешимкулов Н. Т. "22" 12. **22г.**

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

Джаксыбаева Б.С.