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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» ноября 2023 года

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», в лице директора Бітірбай Жомарт Қайратұлы, 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 «30» ноября 2023 г., ТОО «ГазСтройСнаб», Кененбаев Нурхан Сулейманулы, РК, Туркестанская область, Толебийский район, сельский округ Биринши Мамыр, село Биринши Мамыр, улица Наурыз дом 45, БИН 050940012143;**

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 «30» ноября 2023 г., ТОО «Sit-Stroy», эксперт Удербаев Утепкалий Рыскалиевич, №KZ33VJE00050916 от 19.11.2019 г., БИН 050540003427;**

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 «30» ноября 2023 г., ТОО «Poligram», Арыстанов Нурмуханбет Нугманович, № KZ87VJE00061875 от 01.02.2021г., БИН 060940002732, тел.: +77014758342;**

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 подземного газопровода «АГРС Акжар до п.Шубаркудук» от п.Жаксымай на полиэтилен с заменой ГРП №1 на ПГБ в п.Шубаркудук Темирского района (1 очередь)», II (нормальный), технически сложный**

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

по адресу **Актюбинская область, Темирский район, Жаксымайский с. о.**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "___"_____2023 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от "06" января 2021 года № 3; 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 строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», №KZ92REA00355397 от 05.10.2023 г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Poligram», №Р-531881/2021-2-151-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», приказ №113 от 15.09.2022 г.**

дата и номер проекта, наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **« 05 » октября 2023 года;**

окончание работ **« 30 » ноября 2023 года;**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **2** ;

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

Газопровод высокого давления из ПЭ труб	м	7707		7707	
Газопровод среднего давления из ПЭ труб Газопровод среднего давления из стальных труб	м	320		320	
Газопровод низкого давления из ПЭ труб Из стальных труб	м	97		97	

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-16В-13Н-4У1 -1шт., ПУРГ – 1шт.**

Газопровод высокого давления:
Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 11
Труба ПЭ SDR-11 Ду355 – 6800м, Ду315 – 2м, Ду225 – 90м, Ду110 – 745м, Ду.63 – 70м,
ПЭ/Ст Ду355/325 - 6 шт.; ПЭ/Ст Ду225/219 -2 шт.; ПЭ/Ст Ду110/108 - 11 шт., ПЭ/Ст Ду.63/57 -3 шт.; Отвод Ду355 - 10 шт.; Отвод Ду225 - 2 шт.; Отвод Ду110 - 13 шт.; Отвод Ду63 - 1 шт.; Тройник Ду355х110х355 -3 шт.; Муфта Ду355-18 шт.;
Лента сигнальная - 7707м, Провод-спутник - 7707м.

Газопровод среднего давления:
Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 11
Труба ПЭ SDR-11 Ду560 – 60м, Ду225 – 60м, Ду160 – 120м, Ду110 – 80м,
Отвод Ду225- 2 шт.; ПЭ/Ст Ду160/159 - 1шт., Переход Ду560/355 – 1 шт.;

Лента сигнальная - 320 м, Провод-спутник 320 м.

Газопровод низкого давления:
Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 17
Труба ПЭ SDR-17 Ду.160 – 97м.
Отвод Ду.160- 2 шт.; ПЭ/СТ Ду.160/159 -1 шт. ;

Лента сигнальная - 97 м, Провод-спутник - 97 м.

Газопровод высокого давления:
Надземный из стальных труб Труба стальная Ду325 – 8 м.; Труба стальная Ду219 – 10 м.; Труба стальная Ду108 – 12 м.; Труба стальная Ду57 – 10 м; Задвижка Ду300 - 3 шт.; Задвижка Ду200 - 1 шт.; Задвижка Ду100 - 3 шт.; Задвижка Ду50 - 1 шт.;

Газопровод среднего давления:
Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Труба стальная Ду325 – 4 м.; Труба стальная Ду159 – 5 м.; Задвижка Ду300 - 1 шт.;

Газопровод низкого давления:
Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Труба стальная Ду57 – 1 м.; Труба стальная Ду159 – 5 м.; Задвижка Ду150 - 1 шт.;

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 **625 541,908** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **534 786,975** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **41 447,92** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **576 125,962** тысяч тенге
стоимость строительно-монтажных работ **492 004,017** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **38 132,082** 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 подземного газопровода «АГРС Акжар до п.Шубаркудук» от п.Жаксымай на полиэтилен с заменой ГРП №1 на ПГБ в п.Шубаркудук Темирского района (1 очередь)»**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

Директор Бітірбай Ж.Қ. «30» ноября 2023 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 «Sit-Stroy»**

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

Директор Акпанов Е. Н. «1» ноября 2023 г.

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

Эксперт Удербаев У. Р. «30» ноября 2023 г.

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Poligram»**

наименование организации,

Вр. и. о. генерального директора Баязитов Г. И. «30» ноября 2023 г.

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

2) организация _____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии)

_____ «__» 2023 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 «ГазСтройСнаб»**

Директор Кененбаев Н. С. «30» ноября 2023 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	Единицыизмерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженностьтрубопровода	м	8124	
	Протяженностьвоздушнойпрокладки:	м		
	1) наэстакадах	м		
	2) наопорах	м		
	3) безопорнаяпрокладка	м		
	Количествоопор	шт		
	Протяженностьподземнойпрокладки:	м	8124	
	1) в проходныхканалах	м		
	2) в полупроходныхканалах	м		
	3) бесканальнаяпрокладка	м		
2	Количествоколодцев (камер)	шт		
3	Количествокомпенсаторов	шт		
4	Количествовводов	шт		
5	Количествозадвижек	шт	10	
	d =300-4 шт.,d =200 - 1 шт, 150-1 шт., d = 100-3 шт., d = 50-1 шт.	шт	10	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый	шт	1	
	D =50-1 шт.	шт	1	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворыповоротные	шт		
11	Регуляторы давления: ПГБ-200-1шт.	шт	1	
12	Скважины	шт		

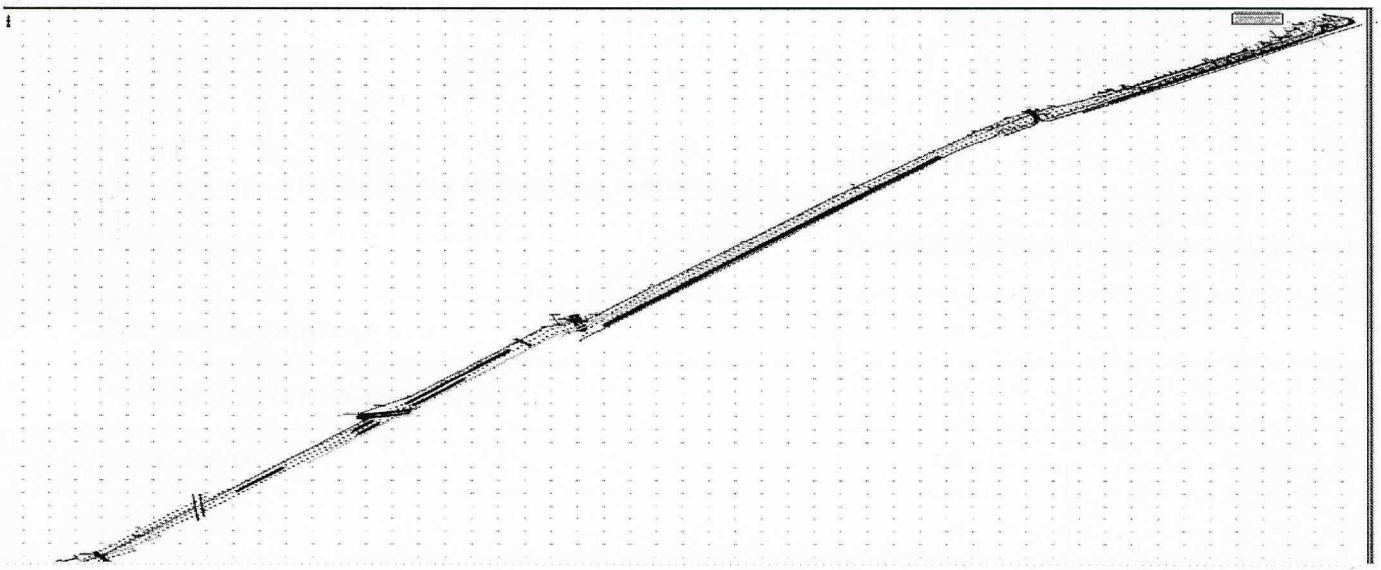
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

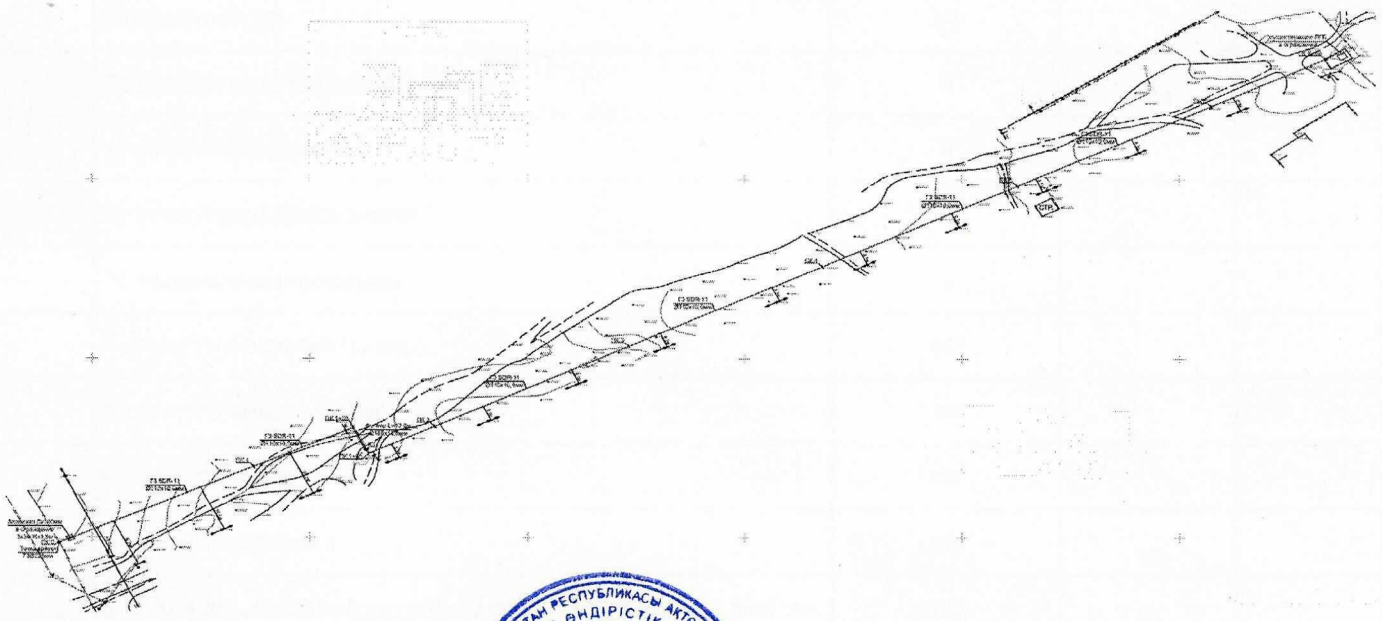
Горизонтальныйразрезскважины (колодца)	Вертикальныйразрезскважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 560 мм	60 м	
2	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 355 мм	6800 м	
3	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 315 мм	2 м	
5	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 225 мм	150 м	
6	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 160 мм	120 м	
7	Труба ПЭ100	SDR17	полиэтилен	Ø 160 мм	97 м	
8	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 110 мм	825 м	
9	Труба ПЭ100	SDR11	полиэтилен	Ø 63 мм	70 м	
10	Труба	10704-91	сталь	Ø 530*6мм	10 м	
11	Труба	10704-91	сталь	Ø 325*7мм	8 м	
12	Труба	10704-91	сталь	Ø 219*5,0мм	10 м	
13	Труба	10704-91	сталь	Ø 159*4,0мм	5 м	
14	Труба	10704-91	сталь	Ø 108*4,0мм	12 м	
15	Труба	10704-91	сталь	Ø 57*4,0мм	10 м	
16	Задвижка	30с41нж	сталь	Ø 300 мм	4шт.	
17	Задвижка	30с41нж	сталь	Ø 200 мм	1шт.	
18	Задвижка	30с41нж	сталь	Ø 150 мм	1шт.	
19	Задвижка	30с41нж	сталь	Ø 100 мм	3шт.	
20	Задвижка	30с41нж	сталь	Ø 50 мм	1шт.	
21	Кран	30с41нж	сталь	Ø 50 мм	1шт.	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам





Заказчик**АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

директор Бітірбай Ж.К. «30» ноября 2023 г.

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

Авторский надзор **ТОО «Poligram»**

Арыстанов Н.Н. «30» ноября 2023г.

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