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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

" 30 " декабря 2022 года

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Акмак», и.о.директора Кыдырова 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 «30» декабря 2022г., ТОО «ТУР-ГАЗ», зам. директора Утаров Б.Б. Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Иргелинский сельский округ, село Иргели, улица Сапарлы Жол, дом 2, кв. 2, почтовый индекс 040916, БИН 060340008938, тел. 8-777-010-9119**

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 » декабря 2022г., ТОО Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг ЛТД», эксперт Хайрушев Ибатолла Едилбаевич, №KZ64VJE00058991, №KZ85VJE00068507 от 02.11.2020 и 27.08.2021г., 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 «30» декабря 2022г., ТОО «Poligram», в лице главного инженера проекта Абилов Азамат Канатжанович, номер аттестата KZ71VVV00005878 от 15.04.2022г., БИН 060940002732, тел.: +77056041024**

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: **"Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (1 очередь)"**

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

по адресу **Актюбинская область, г.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 "30" 12 2022 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от " " года № ;

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"апреля 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, 02.11.2022г., KZ63REA00303442**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Poligram», P-531881/2021/2**

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

АПФ АО «КазТрансГаз Акмак», приказ №115 от 15.09.2022г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **"02" ноября 2022 года;**
окончание работ **"30" декабря 2022 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6**;
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
Трубы ПЭ SDR 11 д.400 мм	м	3368		3520	
Трубы ПЭ SDR 17 д.315 мм	м	313		313	
Труба стальная 426 мм	м	20		41	
Труба ПЭ SDR 11 д.160 мм	м	84		12	
Труба стальная 325 мм	м	0		15	

Труба стальная 159 мм	м	0		2
Трубы ПЭ SDR 11 д.110 мм	м	10		4
Труба стальная 108х3,0мм	м	0		2

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	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 характеризуются следующими данными: **установка ГРПШ-200 – 1 шт, установка газорегуляторного пункта ПГБ-16-2ВУ-1 – 1 шт.**; краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

ПОДЗЕМНЫЙ И НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПЕРВОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба стальная с изоляцией Ду 426 х7,0 – 20 м. Труба стальная Ду 530х8,0 мм (футляр) – 0,8 м; Труба стальная д.426х7,0 мм – 7 м; отвод Ду 426х8,0мм – 1 шт; Переход стальной 426х10,0х219х6,0мм – 1шт; задвижка DN 400 –1 шт; фланец приварной д.400мм –2 шт;

ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВТОРОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба ПЭ SDR 11 д. 400 х 36,3мм – 3520м; лента сигнальная – 3525м; провод спутник – 3525м; Труба ПЭ SDR 11 Ду 110х10мм – 4 м; Труба ПЭ SDR 11 Ду 160 мм – 12 м; труба стальная с изоляцией Ду 426 х 7,0 мм – 4 м;

НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВТОРОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба стальная Ду 426 х 7,0 – 10 м, переход ПЭ/сталь 400х 426 мм – 5шт; задвижка DN 400 мм – 3 шт; фланец приварной д.400мм – 6 шт; отвод Ду 426х8,0мм – 4 шт; Труба стальная д.159 мм – 2м; отвод д. 159х4,0мм – 2 шт; Переход стальной 160х159мм – 1шт; ; задвижка DN 150 – 1 шт; фланец приварной д.150мм – 2шт; труба стальная Ду 108 мм – 2м; отвод д. 108мм – 2 шт; Переход стальной_110х108мм – 1шт; ; задвижка DN 100 – 1 шт; фланец приварной д.100мм – 2шт;

ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ:

Труба ПЭ SDR 17 д. 315мм – 313м; лента спутник – 315м;лента сигнальная – 315 м., Труба стальная Ду 325 мм – 15 м; отвод д. 325х7,0мм – 2 шт; тройник Ду 300 – 1 шт., переход ПЭ-сталь 315х325мм – 2шт; задвижка DN 300 – 2 шт; фланец приварной Ду300 мм – 4шт;

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 **381 302,817** тысяч тенге,

в том числе строительно-монтажных работ **365 372,572** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **46 422,6670** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **364 564,65907** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **336 142,76756** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **42 708,85** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100** % и фактически применено 94,7 % (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: **"МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ РАЙОНА ГМЗ В Г.АКТОБЕ (1 ОЧЕРЕДЬ)"**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Акмак»**

Кыдыров С.К. и.о. директора АПФ «30» декабря 2022г.

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. **«30» декабря 2022г.**

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

Хайрушев И.Е., технологическое оборудование **«30» декабря 2022г.**

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

_____.

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) организация **ТОО «Poligram»**,

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

Аубакирова А.Р. **«30» декабря 2022г.**

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

Абилов А.К. **«30» декабря 2022г.**

.

(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 «ТУР-ГАЗ»**

Утаров Б.Б. **«30» декабря 2022г.**

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	3909	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	39	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	39	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	3870	
	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 d = 150мм	шт	1	
	d =100мм	шт	1	
	d =300мм	шт	2	
	d =400мм		4	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт	6	
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	Трубы ПЭ SDR 11 д.400х36,3 мм	SDR 11	Полиэтилен	д.400 мм	3520	
2	Трубы ПЭ SDR 17 д.315 мм	SDR 11	Полиэтилен	д.315 мм	313	
3	Труба стальная 426х7,0мм	ГОСТ 10705-80	Сталь	426мм	41	
4	Трубы ПЭ SDR 11 д.160 мм	SDR 11	Полиэтилен	160 мм	12	
5	Труба стальная 325х6,0мм	ГОСТ 10705-80	Сталь	325мм	15	
6	Труба стальная 159х3,0мм	ГОСТ 10705-80	Сталь	159мм	2	
7	Трубы ПЭ SDR 11 д.110х10,0 мм	SDR 11	Полиэтилен	110 мм	4	
8	Трубы ПЭ SDR 11 д.110х10,0 мм	SDR 11	Полиэтилен	0	0	

9	Труба стальная 108х3,0мм		Сталь	108х3,0мм	2	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Акмак».**

Кыдыров С.К. и.о. директора АПФ **« 30 » декабря 2022г.**

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

Авторский надзор эксперт(ы) по авторскому надзору **Абилов А.К.**

№ KZ71VVV00005878 от 15.04.2022г. **« 30 » декабря 2022г.**

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