Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«25» сентябрь 2023 года

Заказчик: «**Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акиматаТ.Рыскулова**», Жамбылская область, районТурара Рыскулова, село Кулан, Жибек Жолы, 75, **руководитель Өміркұлов Жасұлан Бейшенқұлұлы.**

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

на основании: Декларации о соответствии (прилагается) от «22» сентябрь 2023г., **ТОО «Ремстрой», директор Миркамалов Бауыржан Балтабаевич,** Туркестанская область,Ордабасынский район, с. Темирлановка, КАЖЫМУКАН, 137

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« » 2023г**ТОО "АКГЕМ-СТРОЙ",**свидетельство об аккредитации№KZ90VWC00138946, от29.12.2022г., **эксперт Мынбаева Аскара Курмановича**приказ №13-23 от 04.04.2023г,аттестат KZ09VJE00074919, KZ52VJE00074921, KZ28VJE00027532, от 16.06.2022г.

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 от «22» сентябрь 2023г, **ТОО«TCSAstana»**лицензия №19016744 от 09,08,2019г.,**ГИП Оспанов Нурбек Асканулы**., приказ №1 от15.05.2023г

дата 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:

«**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в с. Шолак-Кайынды Т. Рыскулова район Жамбылской области»**

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

по адресу:село Шолак-Кайынды Т. Рыскулова район Жамбылской области(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля, исполнительной технической документации « » 2023года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) Решения (Постановления) **КГУ "Аппарат акима Теренозекского сельского округа района Т.Рыскулова Жамбылской области"от 24.12.2019г.№28 о предоставлении соответствующего права на землю**

наименование органа вынесшего решение либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании)помещений

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий строительно-монтажных работ, **КГУ «Управление ГАСК акимата Жамбылской области» от 1 июля 2023 г. 12ч. 40 мин.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «TCS Astana»** Государственная лицензия ГСЛ №14018123 от 02.02.2017 года,

наименование проектной, организации, номер проекта

утвержденного(й) **Коммунальным государственным учреждением «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Т.Рыскулова»**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 01.07.2023г.;

месяц, год

окончание работ 14.07.2023г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц 4,5;

фактически, 0,5

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
Общая протяженность газопровода среднего и низкого давления	м	11192		11192	
Протяженность газопровода среднего давления	м	5438		5438	
Протяженность воздушной прокладки на опорах:					
- труба стальная электросварная Ф89х4	м	48		48	
Количество опор из труб Ф76х3,5, Н=2,2м	шт	4		4	
Протяженность подземной прокладки бесканальная прокладка:					
- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф90х8,2	м	5390		5390	
Протяженность газопровода низкого давления	м	5754		5754	

Протяженность воздушной прокладки на опорах, в т.ч.:	м	356		356	
- труба стальная электросварная Ф57х3	м	280		280	
- труба стальная электросварная Ф25х3	м	76		76	
Количество опор из труб Ф76х3,5, Н=2,2м	шт	6		6	
Протяженность подземной прокладки, в т.ч.:	м	5398		5398	
- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф32х3,0	м	948		948	
- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф63х5,8	м	2602		2602	
- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф90х8,2	м	1064		1064	
- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10	м	412		412	
- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф160х14,6	м	372		372	
Площадь участка ГРПШ, в т.ч :	га	0,601		0,601	
под ГРПШ	м2	15		15	
площадь участка в границе ограждения	м2	12		12	
площадь застройки	м2	0,9		0,9	
площадь покрытия	м2	11,1		11,1	
площадь прочей территории для газоснабжения	м2	5998		5998	

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	___	___
	м2	___	___

Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений			

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 (краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию):

Пуск подводящих газопроводов среднего давления и внутрипоселковых распределительных газопроводов низкого давления к аулу Шолак_Кайынды района Т.Рыскулова Жамбылской области позволит успешному развитию района, имеющий огромный потенциал в инфраструктурном развитии, улучшению жизненных условий населения, коммунально-бытовых и других потребителей.

Общая протяженность газопровода среднего и низкого давления 11,192 км.
Протяженность газопровода среднего давления 5,438 км, из них:

- протяженность воздушной прокладки на опорах 0,048 км
- протяженность подземной прокладки бесканальной прокладки 5,39 км

Протяженность газопровода низкого давления 5,754 км, из них:

- протяженность воздушной прокладки на опорах 0,356 км
- протяженность подземной прокладки бесканальной прокладки 5,398 км

Точка подключения – существующий надземный газопровод высокого давления на выходе из земли перед ШГРП села Кокарык. Давление в точке подключения – до 0,60(0,358) Мпа, диаметр газопровода в точке подключения – Ст.108 мм. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м3 и удельным весом 0,73 кг/м3.

Для снижения давления газа с высокого давления 0,6 Мпа до требуемых параметров среднего и низкого давления, предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н со счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором miniELcor (1 ед.).

ГРШП поддерживает установленное значение давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение

подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

ГРПШ-07-2НУ1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1400х640х1130(Н) мм, установлен на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод. К площадке предусмотрен подъезд для пожарных машин.

Уровень ответственности – II нормальный (технически сложный).

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов вокруг них устанавливаются охранные зоны, размеры которых и порядок производства в этих зонах сельскохозяйственных и других работ регламентируются требованиями охраны магистральных трубопроводов.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Металлические опоры под газопровод высотой 0,6 м установлены на фундамент из бетона С12/15, W4, F50.

По трассе газопроводов, после врезки в существующий газопровод и на надземном газопроводе перед ГРПШ, предусмотрена установка стальных задвижек диаметрами 80 мм. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

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 эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего 186 737,734 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 154 533,787 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 1 684,113 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 174 964,049 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 154 533,788 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 1 684,113 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 100 % (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: Подводящий газопровод и газораспределительные сети в с. Шолак-Кайынды Т. Рыскулова района Жамбылской области принять в эксплуатацию.

Заказчик	**КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Т.Рыскулова»**	**Өміркұлов Ж. Б.**
Технический надзор	**ТОО "АКГЕМ-СТРОЙ"**	**Мынбаев А.К.**
Авторский надзор	**ТОО «TCS Astana»**	**Оспанов Н.А.**
Подрядчик	**ТОО «Ремстрой»**	**Миркамалов Б.Б.**

Приложение 15 к акту приемки объекта в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество протяженность	Примечание
1	**Общая протяженность газопровода среднего и низкого давления, в т.ч.**	**м**	**11192**	
1а	**Протяженность газопровода среднего давления:**	**м**	**5438**	
	- Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах:			
	- труба стальная электросварная Ф89х4	м	48	
	Количество опор	шт	4	
	3) безопорная прокладка	м		
	- Протяженность подземной прокладки:	м	5390	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
	- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф90х8,2	м	5390	
1б	**Протяженность газопровода низкого давления:**	**м**	**5754**	
	- Протяженность воздушной прокладки:	м	356	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах:			
	- труба стальная электросварная Ф57х3	м	280	
	- труба стальная электросварная Ф25х3	м	76	
	Количество опор	шт	6	
	3) безопорная прокладка	м		
	- Протяженность подземной прокладки:	м	5398	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	шт		
	- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф32х3,0	м	948	
	- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф63х5,8	м	2602	
	- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф90х8,2	м	1064	
	- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10	м	412	
	- труба ПЭ 100 SDR 11 Ф160х14,6	м	372	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество клиновой задвижек:	шт		
	d = 50 подземном газопроводе Ф63	шт	1	
	d =100 подземном газопроводе Ф110	шт	1	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		

9	Переходники	шт	25	
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	1	
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)	Коли- чество	Примечание

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик **КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова»** **Өміркұлов Ж. Б.**

Авторский надзор **ТОО «TCS Astana»** **Оспанов Н.А.**