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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» июля 2025 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» БИН 061240003738 тел.: 87132542005, 030010, Актюбинская область, г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 40 и.о. руководителя управления Даулетов Серик Айтпаганбетович

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)
«30» июля 2025 года ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794 от 18.04.2018 г. Молдыбаев Кайрат Сагинаевич Актюбинская область, г.Актобе, район Алматы, Бокенбай батыра, 21 БИН 050140011681 тел.: 87788500255

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)
«30» июля 2025 года ТОО «SM ORDA GRUPP», директор Алмаганбетов Саулет Конысбаевич, эксперт технического надзора Сулейменов Абат Туралинович №KZ12VJE00056920 от 28.08.2020г., БИН 170640006390, Кызылординская область, г.Кызылорда, микрорайон АБУ НАСЫР АЛЬ-ФАРАБИ, улица ТАЖИ ТУРЛЫГУЛОВ, 99 тел.: 87771799769

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)
«30» июля 2025 года ТОО «Инженерное проектирование» директор Какуша Павел Николаевич, авторский надзор Булайчиков Ю.Г., БИН 061140001183, г. Актобе, ул. Есет батыра, 158Б, 1, тел. 8 (7132) 57-69-93

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: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Шыгырлы, Ащисай Темирского района Актюбинской области. Корректировка сметной документации», Актюбинская область, Темирский район, Аксайский с.о., с.

Шыгырлы, Ащисай, технически сложный 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: Актюбинская область, Темирский район, Аксайский с.о., с. Шыгырлы, Ащисай

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации

«__»_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) Решение о предоставлении соответствующего права на землю от «09» марта 2023 года № 12,13 решение акима Аксайского сельского округа;

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», «31» июля 2024 года №KZ33REA00408063, «06» августа 2024 года №KZ95REA00409275, «5» марта 2025 года №KZ51REA00454784, «04» июня 2025 года №KZ20REA00476100

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» 09-Ө от 05.04.2024 года.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: июль 2024 года;

окончание работ: июль 2025 года;

при продолжительности строительства, месяц:

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

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	метр	39 466		39442,0	
ГРПШ 13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ 13-2НУ-1	шт	1		1	
ГРПШ-04-1У-1	шт	3		3	
ГРПШ-010МС	шт	1		1	

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	м2		

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:

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Шыгырлы, Ащисай Темирского района Актюбинской области» разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-ТГХ-2021-00000116 от 30.04.2021 года выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак». Для газоснабжения природным газом село Шыгырлы и Ащисай Темирского района Актюбинской области запроектирован подводящие газопроводы высокого давления и внутрипоселковые газораспределительные сети среднего и низкого давления. Точка подключения: существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 160 мм, давлением (проектный) 6,0 кгс/см², давлением (рабочий) 4,5 кгс/см² согласно №03-ТГХ-2021-00000116. Для снижения давления газа с высокого давления II-категорий на среднее давление выполнен газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 (1 шт.) для села Шыгырлы и на низкое давления ГРПШ-13-2НУ-1 (1 шт.) для села Ащисай. Для снижения давления газа со среднего на низкое давление газораспределительные пункты шкафного типа ГРПШ-04-1У-1 (3 шт.) и ГРПШ-010МС (1 шт.) для с.Шыгырлы. Проектом предусматривается установка ГРПШ для группы потребителей жилых домов (участков). Системой газоснабжения предусмотрено подключение потребителей из газопровода низкого давления с ответвлением каждому потребителю штуцера с запорной арматурой.

Подземные газопроводы высокого давления II-категорий запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Подземные газопроводы среднего и низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Глубина прокладки газопровода 1,0-1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5мм2 (для подводящего газопровода) с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Надземный газопровод высокого, среднего и низкого давления выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки ст20,

подгруппы В по ГОСТ 1050-88. Газопровод высокого и среднего давления надземным способом предусмотрен для выходов газопровода из земли до и после ГРПШ. Для выходов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Газопровод низкого давления надземным способом предусмотрен на выходе из земли, на отводах для подключение жилых домов, опорах высотой 2,05 м. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001, переходы ГОСТ 17378-2001. На газопроводе перед и после ГРПШ установлены отключающие устройства - задвижки 30с41нж. Для подключения каждого абонента предусмотрены штуцера ответвления с установкой шарового крана диаметром 32 мм. Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого, среднего и низкого давления согласно СП РК 4.03.101-2013 -5%, но не менее одного стыка. Опоры под газопровод приняты в виде стоек из стальных труб на бетонных фундаментах. Высота опор от поверхности земли до нижней образующей трубы составляет 2,05м.

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 770 522,579 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 709 884,935 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 6 761,459 тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 729 057,105 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 695 687 236,50 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 6 761,459 тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 81,2% и фактически применено 81,2% (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: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Шыгырлы, Ащисай Темирского района Актюбинской области. Корректировка сметной документации» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Даулетов Серик Айтпаганбетович

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 «SM ORDA GRUPP» Атмаганбетов Саулет Конысбаевич

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

Место печати (при наличии)

Сулейменов Абат Туралинович по объектам второго и третьего уровней ответственности

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Инженерное проектирование»

Какуша Павел Николаевич

Булайчиков Юрий Григорьевич

(наименование организации, 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) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

_____.

(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) Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

_____.

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

Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	39442,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	532,0	
	1) на эстакадах	м	532,0	
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	38 910,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	38 910,0	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	139	
5	Количество задвижек d = 50 мм	шт	9	
	d = 80мм	шт	3	
	d = 100мм	шт	8	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		

7	Кран проходной	шт		
	Кран стальной d = 20мм	шт	1	
	Кран стальной d = 25мм	шт	1	
	Кран стальной d = 50мм	шт	141	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
	ГРПШ 13-2ВУ1	шт	1	
	ГРПШ 13-2НУ1	шт	1	
	ГРПШ-04-2У1	шт	3	
	ГРПШ-10МС-1		1	
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка _____)	шт		
	-//- (тип_____, марка _____)	шт		
	-//- (тип_____, марка _____)	шт		

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли-чество, м	Примечание
1	труба	SDR11	ПЭ	110х10,0мм	22510	
2	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6мм	600	
3	труба	SDR11	ПЭ	90х8,2мм	1886	
4	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4мм	4700	
5	труба	SDR11	ПЭ	63х5,8мм	64	
6	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8мм	9150	
7	труба		сталь	108х4,0 мм	32	
8	труба		сталь	89х3,0 мм	6	
9	труба		сталь	57х3,5 мм	494	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Даулетов Серик Айтпаганбетович

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

Булайчиков Юрий Григорьевич

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

М.П. (при наличии)