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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"03" октября 2022г.

Заказчик ТОО "IC Petroleum", РК, 030000, город Актобе, проспект Санкибай батыра,167 "А", 2 этаж, заместитель директора по производству Айшуак К.Ә.
фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии от "29" сентября 2022 года, ТОО "Gazmart", договор N°27-22/СР от 07.02.2022г., директор Паизов Нурлан Абдибекович, Актюбинская область, город Актобе, улица Бокенбай Батыра, дом 155 корпус 6 квартира 4.
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество руководителя,юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от "29" сентября 2022 года, ТОО "Bayanas Group", договор №51-22/ICP от 04.05.2022г., эксперт Абишев Нурсултан Амирович, аттестаты №KZ89VJE00034291 от 19.01.2018 года, №KZ89VJE00034292 от 19.01.2018 года, №KZ89VJE00034293 от 19.01.2018 года.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от "29" сентября 2022 года, ТОО "АктобеСтройЭксперт", договор №101-22/ICP от 26.07.2022г., заказ 01/2022, город Актобе, эксперт Нагметкалиев Нурлыбек Низагалиевич, аттестаты №KZ38VJE00026867 от 30.05.2017 года, №KZ37VJE00026885 от 30.05.2017 года.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: "Строительство газопровода на месторождении "Каратюбе", расположенного в Байганинском районе, Актюбинской области, Жаркамысский с.о., с.Жаркамыс.
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: Актюбинская область, Байганинский район, месторождение "Каратюбе"
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса))

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) по предоставлению соответствующего права на земельный участок от 27декабря 2021года №417 Аппаратом акима Актюбинской области;
наименование органа, вынесшего решение

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области", KZ94REA00287461 от 27.07.2022г.;
наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО "Жигермунайсервис", лицензия №17006058 от 07.04.2017г., заказ 01/2022, город Актобе
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(ой) РГП "Госэкспертиза" №04-0173/22 от 20.07.2022г., ТОО "IC Petroleum", приказ № 24/2022-II от 25.07.2022г.
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 01.08.2022года:
месяц, год
окончание работ: 29.09.2022 года;
месяц, год

при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства, 2,5 месяцев;
фактически, 2 месяца;
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
Газ потребляющее оборудование **ПП-0,63АМ**	шт.	3	3	3	3
Газовое оборудование **ГРПШ-13-2ВУ1-СГ-ЭК-Т**	шт.	1	1	1	1
Газовое оборудование **УОГ-550**	шт.	1	1	1	1
Общая протяжённость газопровода	км	6,2244	6,2244	6,2244	6,2244
Часовой расход газа	$м^3$/час	550,0	550,0	550,0	550,0
Годовой расход газа	тыс.$м^3$/год	4818,0	4818,0	4818,0	4818,0

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	По факту
Общая площадь	метр в квадрате (далее-$м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объём	метр в кубе (далее-$м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трёхкомнатных четырёхкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: "Строительство газопровода на месторождении "Каратюбе", расположенного в Байганинском районе, Актюбинской области, Жаркамысский с.о., с.Жаркамыс;
краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

Подводящий подземный газопровод высокого давления, PN0,6Мпа, II-категории из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11- Ø110×10,0мм. протяжённостью 0,0284км. и надземный из стальных труб Ø108×4,0мм., из стали В20, протяжённостью 0,008км. Пропускная способность – 500$м^3$/час.
В точке врезки установлены задвижки Ду-100, в надземном исполнении (в ограждении). В конце подводящего газопровода установлен узел очистки газа **УОГ-550** и **ГРПШ-13-2ВУ1-СГ-ЭК-Т** с измерительным комплексом на базе счетчика **RABO – G100** (в ограждении 12×4м.).
Общая протяжённость газопровода высокого давления PN0,6Мпа – **0,0364**км.
Подземный газопровод среднего давления от **ГРПШ** до **ПП-0,63АМ** из полиэтиленовых труб:
ПЭ100 SDR17 - Ø110×6,6мм. протяжённостью 5,0км.;
ПЭ 63 SDR17 - Ø63×3,8мм. протяжённостью 1,168км.
Надземный газопровод среднего давления из стальных труб:

- Ø108×4,0мм. протяжённостью 0,003км.;
- Ø57×3,5мм. протяжённостью 0,017км.;
Общая протяжённость газопровода среднего давления PN0,3Мпа – **6,188**км.
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 (проектно-сметной документации):
всего 130 172,435 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 63 667,877 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 26 783,194 тысяч тенге;
8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 90 451,071 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 63 667,877 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 26 783,194 тысяч тенге;
9. Доля местного содержания предусмотрено в проектно-сметной документации ____ % и фактический 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: "Строительство газопровода на месторождении "Каратюбе" расположенного в Байганинском районе, Актюбинской области, **принять в эксплуатацию.**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО "IC Petroleum" заместитель директора по производству
Айшуақ Қайырбек Әбуұлы
фамилия, имя, отчество
подпись М.П.

Технический надзор:
1. директор ТОО "Bayanas Group"
Бекеев Думан Талгатович
фамилия, имя, отчество
подпись М.П.
2. аттестованный эксперт:
Абишев Нурсултан Амирович
фамилия, имя, отчество
подпись М.П.
эксперт инжиниринговых услуг 2-3 уровня ответственности
№KZ89VJE00034291 от 19.01.2018 года,
№KZ89VJE00034292 от 19.01.2018 года,
№KZ89VJE00034293 от 19.01.2018 года.

Авторский надзор:
1. директор ТОО "АктобеСтройЭксперт"
Талдыкбаев Ануар Кайратович
фамилия, имя, отчество
М.П.
2. Аттестованный эксперт по авторскому надзору:
Нагметкалиев Нурлыбек Низагалиевич
фамилия, имя, отчество
эксперт инжиниринговых услуг 1 уровня ответственности
№KZ38VJE00026867 от 30.05.2017 года,
№KZ37VJE00026885 от 30.05.2017 года.

ПОДРЯДЧИК:
директор ТОО "Gazmart"
Паизов Нурлан Абдибекович

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	6224,4	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	280	
	1) на эстакадах	м	---	
	2) на опорах	м	280	
	3) безопорная прокладка	м	---	
	Количество опор	шт	---	
	Протяженность подземной прокладки:	м	6224,4	
	1) в проходных каналах	м	---	
	2) в полупроходных каналах	м	---	
	3) бесканальная прокладка	м	6196,4	
2	Количество колодцев (камер)	шт	---	
3	Количество компенсаторов	шт	---	
4	Количество вводов	шт	29	
5	Количество задвижек DN50, PN16	шт	30	
	DN80, PN16	шт	42	
	DN100, PN16	шт	39	
	DN150, PN16	шт	10	
	DN200, PN16	шт	6	
6	Вентили (клапан) DN80, PN40	шт	3	
	DN100, PN40	шт	5	
7	Кран проходной DN25, PN40	шт	4	
	DN32, PN40	шт	6	
	DN50, PN40	шт	1	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	---	
9	Переходники	шт	---	
10	Затворы поворотные	шт	---	
11	Регуляторы давления РДГ – 50В	шт	1	
12	Счетчик RABO – G100	к-т	1	
13	Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1-СГ- ЭК-Т	к-т	1	

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
масштаб	масштаб

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

ЗАКАЗЧИК:
ТОО “IC Petroleum” заместитель директора по производству

Айшуақ Қайырбек Әбуұлы _____
фамилия, имя, отчество подпись руководителя М.П.

Авторский надзор:
1. директор ТОО “АктобеСтройЭксперт”
Талдыкбаев Ануар Кайратович _____
фамилия, имя, отчество подпись М.П.

2. Аттестованный эксперт по авторскому надзору:
Нагметкалиев Нурлыбек Низагалиевич _____
фамилия, имя, отчество подпись М.П.