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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 г. №53

«28» декабря 2023 г.

Заказчик АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ», БИН 950840000065, тел.:8(7242) 26-12-26, 120008, Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Есенова, 1А

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 25 декабря 2023 года, ТОО «VIADUKT-Казахстан» (ВИАДУКТ-Казахстан), Каликов Тимур Бахытович, 050008, г. Алматы, ул. Сатпаева, дом 29Д, БИН 011240000180, тел: 8-778-170-00-72

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 27 декабря 2023 года, ТОО «Кызылорда-Технадзор», Аралбаев Минайдар Сырымович; KZ95VJE00026520 от 23.05.17 г., KZ68VJE00026521 от 23.05.17 г., KZ41VJE00026522 от 23.05.17 г., БИН 180640013345, тел: 8-777-711-30-12,

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 27 декабря 2023 года, ТОО «KAZHADA PROJECTS», ГСЛ №0002357, 17 июля 2018 год, Спандияр Олжас Тельмануулы, приказ №036/23 от 21 ноября 2023 года, БИН 011240000803, тел.: 8-777-138-75-42,

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:

«Замена участков газопроводов», реконструкция, I (повышенный) уровень ответственности,

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

по адресу: Область Ұлытау, Улытауский район. Контрактная территория АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ», месторождение «Кумколь».,

(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) правоустанавливающего документа на земельный участок от «___» _____ 20__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 «01» августа 2023 года №27/05 Акимат Улытауского района области Ұлытау;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля области Ұлытау», талон №KZ03REA00365341 от 01.12.23 года;

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «KAZHADA PROJECTS», №KZ-23-8100-0214;

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) 2023 год, №KZ-23-8100-0214, АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ», №212-П от 28 ноября 2023 г.;

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ «01» декабря 2023 года;
окончание работ «27» декабря 2023 года;
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2,0 ;
фактически, месяц: 1,0 ;

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
Объем транспортируемого газа (Общая производительность)	$м^3$/сут	2 700		2 700	
Общая протяженность	м	310		310	

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 - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	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 трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

- Трубопровод – труба стальная бесшовная горячедеформированная с наружной изоляцией
- Диаметр труб – Д=273 мм, Д=219 мм, Д=57 мм
- Толщина стенки труб – 6,0 мм
- Рабочее давление – 1,6 Мпа (16 кгс/$см^2$)

,

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 (проектно-сметной документации): всего _____ тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ _____ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _____ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____ % и фактически примерно _____ % (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: «Замена участков газопроводов»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик
Сарсенбаев Мухамеджан Адилханович
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 «Кызылорда-Технадзор», Аралбаев Данияр Минайдарович
наименование организации имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)
Аралбаев Минайдар Сырымович; несущие и ограждающие конструкции, инженерные сети, технологическое оборудование
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата Место печати (при наличии)

Авторский надзор
1) разработчик проекта
ТОО «KAZHADA PROJECTS», Жәдігер Жанар Асылбеккызы, директор
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)
Каликов Тимур Бахытович
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
Замена участков газопроводов				
1	Протяженность трубопровода	м	**310**	
	В том числе:			
1.1.	Участок газопровода Д=273х6 мм	м	290	
1.2.	Участок газопровода Д=273х6 мм	м	10	
1.3.	Участок газопровода Д=219х6 мм	м	10	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	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 $Д_у$200 $Р_у$1,6 МПа	компл	1	
	$Д_у$200 $Р_у$1,6 МПа	компл	1	
6	Вентили (клапан) ВВД5х35	шт	2	
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники 325/273х6	шт	2	
10	Тройник 273х273х273х6	шт	2	
11	Тройник 273х219х273х6	шт	1	
12	Отвод 90^0 273х6	шт	7	
13	Отвод 90^0 219х6	шт	4	
14	Затворы поворотные	шт		
15	Регуляторы давления	шт		
16	Скважины	шт		
17	Станки – качалки (тип _____ , марка _____)	шт		
	- // - (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
	Замена участков газопроводов					
Подземный участок трубопровода						
1	Труба стальная бесшовная горячедеформированная с наружной изоляцией			273х6 мм	290 м	
2	Труба стальная бесшовная горячедеформированная с наружной изоляцией			273х6	10	
3	Труба стальная бесшовная горячедеформированная с наружной изоляцией			219х6 мм	10 м	
4	Отвод 90^0			273х6	4 шт	
5	Отвод 90^0			219х6	2 шт	
6	Тройник			273х273х273 х6	2 шт	
7	Тройник			273х219х273 х6	1 шт	
8	Переходник			325/273х6	1 шт	
Надземный участок трубопровода						
1	Задвижка клиновая фланцевая стальная			$Д_у$250 $Р_у$1,6 МПа	1 компл	
2	Задвижка клиновая фланцевая стальная			$Д_у$200 $Р_у$1,6 МПа	1 компл	
3	Вентиль высокого давления под монометр			ВВД5х35	2 шт	
4	Отвод 90^0			273х6	3 шт	
5	Отвод 90^0			219х6	2 шт	
6	Переходник			325/273х6	1 шт	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Сарсенбаев Мухамеджан Адилханович
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор Спандияр Олжас Тельманұлы
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)