"ПЕТРОҚАЗАҚСТАН
КҰМКӨЛ РЕСОРСИЗ"
АҚ

АО
"ПЕТРОКАЗАХСТАН
КУМКОЛЬ РЕСОРСИЗ"

Бұйрық №
Приказ № 143-Д
Order #

"18" 10 2022 г.

Қызылорда қ.
г. Кызылорда
Kyzylorda

Об утверждении Акта приемки объекта в эксплуатацию

В соответствии со статьей 73 главы 11 Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» от 16 июля 2001 года №242-II, Декларации подрядчика ТОО «Асанас-Дар» от 04 октября 2022 года о соответствии выполненных строительно-монтажных работ утвержденному проекту, государственным нормативам в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, положительного Заключения технического надзора от 04 октября 2022 года о качестве строительно-монтажных работ, Заключения авторского надзора от 04 октября 2022 года о соответствии выполненных работ проекту по объекту строительства:
- Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Акт приемки в эксплуатацию объекта строительства:
- Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238.

2. Конысбаев Ж. /Пань Синьцзюнь – директор по производству/ заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:
- ввести объект строительства в эксплуатацию.

3. Беркенову С. – директору по капитальному строительству обеспечить:
- передачу утвержденного Акта приемки объекта в эксплуатацию с приложением к нему технических характеристик объекта, декларации о соответствии, и заключений о качестве строительно-монтажных работ и соответствии выполненных работ утвержденному проекту в государственную корпорацию «Правительство для граждан» по месту нахождения объекта;
- внесение в базу правового кадастра идентификационных и технических сведений зданий, сооружений и (или) их составляющих на вновь созданное недвижимое имущество.

4. Контроль над исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель правления: **Цжао Сяомин**

Қазақстан Республикасы, 467001, Қызылорда қ., Қазыбек би көшесі, 13
тел.: 8(324 22) 610 53 факс: 8(324 22) 772 71

Республика Казахстан, 467001, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13
тел.: 8(324 22) 610 53 факс: 8(324 22) 772 71

13 Kazybek Bi St., 467001, Kyzylorda, Republic of Kazakhstan
tel: 7(324 22) 610 53 fax: 7(324 22) 772 71

www.petrokazakhstan.com

Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
(с изменениями от 09.08.2019 г, от 08.02.2021 г)

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"18" 10 2022 года

Заказчик: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»,
120001, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Казыбек би 13.
БИН-940540000210, тел:8(7242)29-99-59, 8(7242)29-99-68.

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 «04» 10 2022 года.
ТОО «Асанас-Дар», Карабаева Рыскуль Абушаметовна – директор.
120000, город Кызылорда, ул. Кашаубаева 13. БИН: 030640005245 , тел: 8-708-833-21-31

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 «04» 10 2022 г.
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», в лице:
Тлеубергенов Рустем Орынбасарович – ведущий инженер, капитальное строительство:
- аттестат № KZ45VJE00058945 от 02 ноября 2020 года, № KZ18VJE00058946 от 02 ноября 2020 года и KZ30VJE00059894 от 26 ноября 2020 года. БИН-940540000210, тел:8(7242)29-89-23

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда», в лице:
Усенов Алимжан Сарсенбаевич - инженер по техническому надзору:
аттестат № KZ07VJE00053130 от 28.02.2020 г, № KZ34VJE00053129 от 28.02. 2020 г.
БИН: 070340004739, тел:8(7242) 29-99-04.

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 «04» 10 2022 г.
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
Оразбахов Нурлан – главный инженер проекта (начальник отдела), отдел проектов. Лицензия на проектные работы 12-ГСЛ №005019 от 01.06.2001 года.
БИН-940540000210, тел:8(7242)29-96-17.

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:
- Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238.
Новое строительство. Технически сложный 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: Кызылординская область, Жалагашский район, месторождение Арыскум,

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "04" 10 2022 года,

дата ознакомления

подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок:

- постановление Акимата Кызылординской области от 18.10.2001 года №87,

- постановление Акимата Кызылординской области от 29.08.2018 года №1215(продление №87),

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:

Коммунальное государственное учреждение "Управление по контролю Кызылординской области":

- уведомительный талон KZ58REA00234759 от 02.08.2021, KZ58REA00262210 от 08.02.2022, KZ95REA00273184 от 04.05.2022.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации), разработанного проектной группой АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:

- проект 21-01-01. Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238,

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз», приказ № 22-П от 05.03.2021года.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: 06 августа 2021 года;

месяц, год

окончание работ 04 августа 2022 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3;

фактически, месяц: 12;

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	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса

протяженность 3'' выкидной линии от скважины №237 до приемного манифольда	*м*	*449,14*		*449,14*	
Протяженность 4'' выкидной линии от скв.238 до точки подключения к существующей скв.225 на спутнике 4	*м*	*266*		*266*	
Протяженность 4" выкидной линии от существующей линии скважины 256 до приемного манифольда и 4'' выкидной линии существующей скважины 256 от ТР 256-1 до ТР 256-2	*м*	*42*		*42*	
Протяженность 4" нефтяного коллектора от приемного манифольда до существующей линии от скв.№256	*м*	*27*		*27*	
Строительство приемного манифольда на 3 отвода					
Площадь участка в условных границах	*м2*	*600*		*600*	
Площадь застройки	*м2*	*53*		*53*	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период.

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Показатели	*Единица измерения*	*По проекту*	*Фактически*
Общая площадь	*метр в квадрате (далее-м^2)*		
Число этажей	*этаж*		
Общий строительный объем	*метр в кубе (далее- ^{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 характеризуются следующими данными:

- Проектом предусмотрено строительство 3" выкидных линии от скважины №237,238 до приемного манифольда, строительство 4" выкидных линии от скважины №256 до приемного манифольда с подключением на манифольд,

4" Выкидная линия от существующей линии скважины 256 до приемного манифольда и 4''выкидная линия существующей скважины 256 от ТР 256-1 до ТР 256-2 .

Демонтаж существующих устьевых оборудование на устье скважины 256,а также 4" трубопровода междуточками подключения ТР-1 и ТР-2 .

Строительство нового приемного манифольда со следующими сооружениями : приемный манифольд на 3 отвода, тестовый сепаратор, площадка для запуска скребка 6"х 4", площадка для приема скребка 4"х3", дренажная емкость V=2,0м3, технологические трубопроводы; прокладка 4" нефтяного коллектора от приемного манифольда до существующей выкидной линии от скважины 256.

Материал 4" нефтяного трубопровода принят из стальных бесшовных труб с желтой изоляцией 4-"sch-40 и предназначен для транспортировки и нефтегазожидкостной смеси от скважины до спутника. Трубопроводы классифицируются как нефтесборные трубопроводы III класса IV категории. Материалы трубопроводов приняты по ANSI, что соответствует марки стали 20. Подземные 3" трубопроводы приняты из стекловолоконных труб труба GRP диаметром 76 мм Р-6.0 МПа. Фитинги приняты под давлением =18.0 МПа

Прокладка подземных трубопроводов произведена в траншее на глубине 1.8 м от низа трубы. Для подземных переходов под автомобильными дорогами используются дорожные плиты.

Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов выполнено бесцветным лаком БТ-177 и по грунту ГФ-021.

Предусмотрена тепловая изоляция надземных трубопроводов матами минераловатными толщиной 50мм, покровной слой-лист оцинкованной стали. Арматуру и фланцевые соединения изолировать теплоизоляционными кожухами съемного типа.

На устье скважины №238 предусмотрены : площадка и фундамент под ремонтный агрегат.

На устье скважины №237 предусмотрены : дренажная емкость V=2,0 м3, камера запуска скребка , площадка и фундамент под ремонтный агрегат, опоры трубопроводов .

Сварные соединения подземных трубопроводов подвергаются 100% радиографическому контролю. В местах соединения надземной и подземной частей трубопровода установлены изолирующие фланцы.

По окончании строительства произведено гидравлическое испытание подземного трубопровода: Рисп.=1,25хРраб=1,25х4МПа= 5МПа (50кгс/см2).

Гидравлическое испытание надземной части трубопровода произведено: Рисп.=1,5хРраб=1,5х4МПа=6МПа(60кгс/см2)

По трассе предусмотрена рекультивация и установка указательных знаков через каждые 1км, на углах поворота трассы и на пересечениях с автодорогой.

Режим работы - круглогодичный, круглосуточный.

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:

- устье скважины №238

Дренажная емкость, 2м3 – 1 ед;

Камера запуска скребка, 4"х 3" – 1 ед.

- приемный манифольд

Дренажная емкость 2 м3 – 1 ед

Тестовый сепаратор - 1 ед

Камера запуска скребка 6"х4"-1 ед.

Камера приема скребка 4"х3"-1ед.

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), №AFE FD21013 от 10.02.2021 года:

- Всего: 83 703 737 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы – 43 189 665 тенге, оборудование – 6 294 812 тенге, прочие затраты – 34 219 260 тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

- Всего: 83 703 737 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы – 43 189 665 тенге, оборудование – 6 294 812 тенге, прочие затраты – 34 219 260 тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации —% и фактически 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:

Объект строительства:

- Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238.

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик:

Конысбаев Жумабек Махатаевич /Пань Синьцзюнь – директор по производству /заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

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:

Организация:

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»,

Байтасов Гани Нагыметбаевич - начальник отдела, капитальное строительство:

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

Место печати (при наличии)

Тлеубергенов Рустем Орынбасарович, несущие и ограждающие конструкции, технологическое оборудование, инженерные сети:

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

Организация:

ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда», Рысбай Әділет Сәтбекұлы – директор:

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

Место печати (при наличии)

Усенов Алимжан Сарсенбаевич, несущие и ограждающие конструкции, инженерные сети:

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта:

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», Хэ Янмин - заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

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

Место печати (при наличии)

2) организация:

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», Хэ Янмин - заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

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

Место печати (при наличии)

Оразбахов Нурлан – Лицензия на проектные работы 12-ГСЛ №005019 от 01.06.2001 года.

(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

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «Асанас-Дар»,

Карабаева Рыскуль Абушаметовна – директор:

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

Место печати (при наличии)

к Акту приемки в эксплуатацию объекта: Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238.

Приложение 15
к акту приемки объектов
эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта

Проект **AR21-01/01.** «Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238».

Выкидная линия от скв.№237

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода:	м	449,14	Кадастровый номер 10-148-025-994
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	449,14	
	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 =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
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	Труба	GRP	стеклопластик	Ø76 х 3,9мм	449,14м	

Заказчик
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»
заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

Конысбаев Жумабек Махатаевич / Пань Синьцзюнь
фамилия,имя,отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
главный инженер проекта (начальник отдела), отдел проектов:
Оразбахов Нурлан
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

к акту приемки объектов
эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта

Проект **AR21-01/01.** «Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238».

Выкидная линия от скв.№238

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода: В том числе: С ПК0 до ПК0+91; С ПК0+91 до ПК2+66;	м	266 91 175	Кадастровый номер 10-148-025-174 10-148-025-994
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	266	
	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 =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
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	Труба	Ст20	Сталь	Ø114 х 6мм	266м	

Заказчик
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»
заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:
_ Конысбаев Жумабек Махатаевич / Пань Синьцзюнь
фамилия,имя,отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
главный инженер проекта (начальник отдела), отдел проектов:
Оразбахов Нурлан
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Приложение 15
к акту приемки объектов
эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта

Проект **AR21-01/01.** «Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238».

Выкидная линия от скв.№256

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода:	м	42	Кадастровый номер 10-148-025-994
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	42	
	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 =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
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	Труба	Ст20	болат	Ø114 х 6мм	42м	

Заказчик
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»
заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

Конысбаев Жумабек Махатаевич / Пань Синьцзюнь
фамилия,имя,отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
главный инженер проекта (начальник отдела), отдел проектов:
Оразбахов Нурлан
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Приложение 15
к акту приемки объектов
эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта

Проект **AR21-01/01.** «Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238».

4" коллектора от премного манифольда до существующей линии от скважины №256 и до спутника С-1.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода:	м	27	Кадастровый номер 10-148-025-994
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	27	
	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 =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
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	Труба	Ст20	болат	Ø114 х 6мм	27м	

Заказчик
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»
заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

Конысбаев Жумабек Махатаевич / Пань Синьцзюнь

фамилия,имя,отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
главный инженер проекта (начальник отдела), отдел проектов:
Оразбахов Нурлан

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Приложение 2
к акту приемки объекта в эксплуатацию
кадастровый номер: 10-148-025-994

Технические характеристики объекта

Проект AR21-01/01. «Система сбора нефти на месторождения Арыскум. Выкидные линии от скважин №237, 238».

Площадка приемного манифольда.

Наименование (многоквартирный жилой дом, промышленные, торговые объекты и т.п.)	Общие сведения						
	По проекту				Фактически		
	Единица измерения	площадь застройки ($м^2$)	общая площадь ($м^2$)	Площадь покрытий (тротуар) ($м^2$)	площадь застройки ($м^2$)	общая площадь ($м^2$)	Площадь покрытий (тротуар) ($м^2$)
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка приемного манифольда.	$м^2$	53	600	-	53	600	-

продолжение таблицы

Описание конструктивных элементов			Вид отопления	Благоустройство				
фундамент	стены	кровля		электроснабжение	водоснабжение	горячее водоснабжение	канализация	газоснабжение
12	13	14	15	16	17	18	19	20

Заказчик:

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»
заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

Конысбаев Жумабек Махатаевич / Пань Синьцзюнь:

Фамилия, имя,отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
главный инженер проекта (начальник отдела), отдел проектов:
Оразбахов Нурлан:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.