Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

Заказчик **Товарищество с ограниченной ответственностью "Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД" (Falcon Oil and Gas, LTD),Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Шевченко 90, офис 81**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

ИИН/БИН **000940000676**

Исполнитель **Товарищество с ограниченной ответственностью "Научно производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд",Республика Казахстан, г.Актобе, Северо-Западная Промзона, 264, тел.: +8 (7132) 77-35-83**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

961240002827

Договор (контракт) Договор №2019071/1-MSA от 22.04.2019г.

Номер документа	Дата составления
327	21.10.2019

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)		
					количество	цена за единицу	стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба .Обустройство площадки нефтяной скважины Шоба-13			усл.	1	15 904 000,00	15 904 000,00
				Итого	1	x	15 904 000,00

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) Генеральный директор / _____ / Утепов Н.Б.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 21.10.2019

М.П.

«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ» КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫНЫҢ ЖЕР КАДАСТРЫ ЖӘНЕ ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК БОЙЫНША БАЙҒАНИН АУДАНЫНЫҢ БӨЛІМІ

ОТДЕЛ БАЙГАНИНСКОГО РАЙОНА ПО ЗЕМЕЛЬНОМУ КАДАСТРУ И НЕДВИЖИМОСТИ ФИЛИАЛА НЕКОММЕРЧЕСКОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН» ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002186165633 **26.11.2019г.**

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: **02:023:006:328**

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы
Адрес объекта недвижимости: **обл. Актюбинская, р-н Байганинский, с.о. Копинский 006-328**

Меншік иесі (құқық иесі) Собственник (правообладатель)	Құқық пайда болу негіздемесі/ Основание возникновения права
Товарищество с ограниченной ответственностью "Фэлкон ойл энд Гэс ЛТД" (Falcon Oil & Gas, LTD)"	**Постановление (№ 24 от 17.02.2017г.) - Дата регистрации: 13.04.2017 20:11** **Акт приемки объекта в эксплуатацию (№ 01-257 от 26.11.2018г.) - Дата регистрации: 29.11.2018 13:14** **Акт о приемке в эксплуатацию (№ 01-269 от 09.10.2019г.) - Дата регистрации: 25.11.2019 12:52**

Бөлім басшысы
Руководитель отдела (қолы/подпись) М.П. **Шаудирбаев Н.М.**
(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Қазақстан Республикасы Ақтөбе обл. Байғанин ауданы Қарауылкелді а. «Байғанин аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 01-269
«09» 10 2019ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"03" 10 2019 года

Заказчик
ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD), 050022, г.Алматы, Алмалинский район, ул. Шевченко, д.90, офис 81, тел.:8(727) 344-19-88

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 _____
Подрядная организация: ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»,
генеральный директор Утепов Нуркасын Балапанович
юридический адрес: Республика Казахстан, город Актобе, Северо-Западная промзона, дом №264. БИН 961240002827 , телефон: (7132) 94 77 99

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ _____
ТОО "Акат Мунай Сервис"
эксперт Жилкибаев Ерболат Ермакович, аттестат №KZ61VJE00023543 от 01.03.2017г. - в части инженерных сетей, аттестат №KZ94VJE00021009 от 07.11.2016г. - в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат №KZ24VJE00021008 от 07.11.2017г - в части технологического оборудования

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту _____
ТОО «Nomad Alliance»
в лице главного инженера проекта - Плахушкина В.В.

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:
«Расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба. Обустройство площадки нефтяной скважины Ш-13»
Вид строительства: расширение

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция,
техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу
Актюбинская область, Байганинский район, Копинский с.о., месторождение Шоба

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

проверив комплектность исполнительно- технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от "17"февраля 2018 года №24, выданного акиматом 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, рег. №KZ38REA00135888

Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области» , дата выдачи: 26.06.2019 год.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «Nomad Alliance», номер проекта №2018129

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD), приказом №19/028-П от 25.06.2019 года.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ - июль 2019 год;
месяц, год
окончание работ - август, 2019 год;
месяц, год
при продолжительности строительства, 1 (один) месяц:
по норме или по проекту организации строительства, – 1(один) месяц;
фактически, месяц: 1(один);

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
1. Количество нефтедобывающих скважин	шт	12	2	11	1
2. Протяженность выкидных линий	км	8,201	0,600	8,275	0,350
3. Протяженность внутрипромысловых подъездов к скважинам	км	7,08	0,4	6,9	0,2

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

до 27,7 т/сут

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 пристроенных помещений	м2	-	-

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:

- количество обустраиваемых площадок нефтедобывающих скважин – 1 шт (скважина Ш-13);

Протяженность выкидной линий:

- от скважины Шоба-13 до УПН – 350 м;

Внутри промысловые подъездные пути к скважинам – 0,2 км.

Объемно планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определены в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами.

Общая площадь застройки на одну скважину – 1,43 га.

Площадки скважин содержат следующие сооружения:

- приустьевой приямок, внутренними размерами 2,0х2,0х1,8 м, из монолитного бетона;
- площадка под ремонтный агрегат – размерами 4,0х12,0 м, выполнена из сборных железобетонных плит;
- площадку под инвентарные приемные мостки- размерами 16,0х18,0 м, выполнена из щебня фракционного методом заклинки ;
- якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата, выполнены из монолитного бетона с устройством закладной детали для крепления;
- сетчатое ограждение устья скважины, высотой 2 м, размерами в плане 3,0х6,0 м с калиткой.

Покрытие автодорог из песчано-гравийной смеси.

Выкидные линии выполнены из трубы стальной ф89х6 мм по ГОСТ 8732. На всех выкидных линиях выполнена антикоррозионная защита типа «весьма усиленная» и проведено гидравлическое испытание на прочность и герметичность.

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

5. Проектом не предусмотрена установка оборудования на объекте.

6. Наружные инженерные коммуникации электроснабжения обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения). Электроснабжение производится от собственного автономного источника электроснабжения дизельной электростанции и не требует принятия городскими эксплуатационными организациями.

Подключение других инженерных коммуникаций (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение) не требуется.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-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 24040 тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 15 904 тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря — тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ:

Объект «Расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба. Обустройство площадки нефтяной скважины Ш-13»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Урбисинова Т.С.

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

Место печати (далее - М.П.)

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Технический надзор ТОО "Акат Мунай Сервис"

Тесмова В.С.

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

Авторский надзор ТОО «Nomad Alliance»

Назарбаев С.К.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»

Ужелов С.Н.

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

	Приложение 10 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта (автомобильные дороги)

№ п.п.	Наименование конструктивных элементов	Единицы измерения	Количество	Описание конструктивных элементов	Примечание
1	Протяженность дороги	м	193	-	-
2	Ширина проезжей части	м	4,5	-	-
3	Ширина тротуаров	м	-	-	-
4	Ширина пешеходных дорог	м	-	-	-
5	Ширина разделительной грунтовой полосы	м	-	-	-
6	Ширина обочины	м	1,5	-	-
7	Угол откоса	градус	30	-	-
8	Высота насыпи	м	0,5	земляное полотно	-
9	Дополнительные транспортные пути		-	-	-
10	Количество полос		1	-	-
11	Дорожные знаки	шт	4	-	-
12	Элементы освещения		-	-	-
13	Зеленые насаждения	шт	-	-	-
14	Дорожное покрытие	м2	1180	Из песчано-гравийной смеси С2-С3, высотой 15 см	-
15	Электроосвещение		-	-	-

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Урбисинова Т.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
Место печати (далее – М.П.)

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Авторский надзор ТОО «Nomad Alliance»

Назаралиев С.К.

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

	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	350-	-
	Протяженность воздушной прокладки:	м	-	-
	1) на эстакадах	м	-	-
	2) на опорах	м	-	-
	3) безопорная прокладка	м	-	-
	Количество опор	шт	-	-
	Протяженность подземной прокладки:	м	350	-
	1) в проходных каналах	м	-	-
	2) в полупроходных каналах	м	-	-
	3) бесканальная прокладка	м	350	-
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	-
3	Количество компенсаторов	шт	-	-
4	Количество вводов	шт	-	-
5	Количество задвижек d =80 мм	шт	4	-
	d = 50 мм	шт	1	-
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	-	-

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Урбисинова Т.С.

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

Место печати (далее – М.П.)

Надыраев С.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Авторский надзор ТОО «Nomad Alliance»

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

ҚҰҚАМНЫҢ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 16

Өтініш № 0021861656 33
Кадастрлық № 02-023-006-328

Тіркеу ісі № _____
Тіркелген күні 25.11.19г.
Тіркелген уақыты 12:52

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

с/о. Копичский

Тіркеуші (маман) _____ қолы _____

Басшысы Шаудирбаев Н.А. қолы

Қазақстан Республикасы Ақтөбе обл. Байғанин ауданы Қарауылкелді а. «Байғанин аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 01-42
«18» 03 2020ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"18" марта 2020 года

Заказчик
ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD), 050022, г.Алматы, Алмалинский район, ул. Шевченко, д.90, офис 81, тел.:8(727) 344-19-88

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 12.03.2020
Подрядная организация: ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»,
генеральный директор Утепов Нуркасын Балапанович
юридический адрес: Республика Казахстан, город Актобе, Северо-Западная промзона, дом №264. БИН 961240002827 , телефон: (7132) 94 77 99

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от 12.03.2020
ТОО "Акат Мунай Сервис"
эксперт Байменов Сауранбек Сламович, аттестат №KZ61VJE00023543 от 01.03.2017г. - в части инженерных сетей, аттестат №KZ93VJE00023549 от 01.03.2017г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от 12.03.2020
Автор проекта: ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»,
в лице главного инженера проекта - Килибаева Олжаса Асылкановича

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:
«Расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба. Обустройство площадки нефтяной скважины Ш-14»
Вид строительства: расширение

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция,
техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу
Актюбинская область, Байганинский район, Копинский с.о., месторождение Шоба

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

проверив комплектность исполнительно- технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от "17"февраля 2018 года №24, выданного акиматом 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, рег. №KZ04REA00156676

Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области» , дата выдачи: 17.01.2020 год.
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД», номер проекта №ЭСП-0004/20 от 15.01.2020 г.,
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD), приказом №20/005-П от 15.01.2020 года.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ - январь 2020 год;
месяц, год
окончание работ - февраль, 2020 год;
месяц, год
при продолжительности строительства, 1 (один) месяц:
по норме или по проекту организации строительства, – 1(один) месяц;
фактически, месяц: 1(один);

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
1. Количество нефтедобывающих скважин	шт	12	1	12	1
2. Протяженность выкидных линий	км	9,886	1,685	9,96	1,685
3. Протяженность внутрипромысловых подъездов к скважинам	км	7,23	0,15	7,05	0,15

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

до 27,7 т/сут

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 пристроенных помещений	м2	-	-

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:

- количество обустраиваемых площадок нефтедобывающих скважин – 1 шт (скважина Ш-14);

Протяженность выкидной линий:

- от скважины Шоба-14 до УПН – 1 685 м;

Внутри промысловые подъездные пути к скважинам – 0,149 км.

Объемно планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определены в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами.

Общая площадь застройки на одну скважину – 1,43 га.

Площадки скважин содержат следующие сооружения:

- приустьевой приямок, внутренними размерами 2,0х2,0х1,8 м, из монолитного бетона;
- площадка под ремонтный агрегат – размерами 4,0х12,0 м, выполнена из сборных железобетонных плит;
- площадку под инвентарные приемные мостки- размерами 16,0х18,0 м, выполнена из щебня фракционного методом заклинки ;
- якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата, выполнены из монолитного бетона с устройством закладной детали для крепления;
- сетчатое ограждение устья скважины, высотой 2 м, размерами в плане 3,0х6,0 м с калиткой.

Покрытие автодорог из песчано-гравийной смеси.

Выкидные линии выполнены из трубы стальной ф89х6 мм по ГОСТ 8732. На всех выкидных линиях выполнена антикоррозионная защита типа «весьма усиленная» и проведено гидравлическое испытание на прочность и герметичность.

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

5. Проектом не предусмотрена установка оборудования на объекте.

6. Наружные инженерные коммуникации электроснабжения обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения). Электроснабжение производится от собственного автономного источника электроснабжения дизельной электростанции и не требует принятия городскими эксплуатационными организациями.

Подключение других инженерных коммуникаций (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение) не требуется.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-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 30 413,0 тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 21405,0 тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____–_____ тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ:

Объект «Расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба. Обустройство площадки нефтяной скважины Ш-14 (корректировка)»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Урбисинова Т.С.

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

Место печати (далее – М.П.)

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Технический надзор ТОО "Акат Мунай Сервис"

Байменов С.С.

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

Авторский надзор ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»

Кимибаев О.А.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»

Учепов Н.Б.

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

	Приложение 10 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта (автомобильные дороги)

№ п.п.	Наименование конструктивных элементов	Единицы измерения	Количество	Описание конструктивных элементов	Примечание
1	Протяженность дороги	м	149	-	-
2	Ширина проезжей части	м	4,5	-	-
3	Ширина тротуаров	м	-	-	-
4	Ширина пешеходных дорог	м	-	-	-
5	Ширина разделительной грунтовой полосы	м	-	-	-
6	Ширина обочины	м	1,5	-	-
7	Угол откоса	градус	30	-	-
8	Высота насыпи	м	0,5	земляное полотно	-
9	Дополнительные транспортные пути		-	-	-
10	Количество полос		1	-	-
11	Дорожные знаки	шт	2	-	-
12	Элементы освещения		-	-	-
13	Зеленые насаждения	шт	-	-	-
14	Дорожное покрытие	м2	670,5	Из песчано-гравийной смеси С2-С3, высотой 15 см	-
15	Электроосвещение		-	-	-

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Турбессенова Т. С.

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

Место печати (далее – М.П.)

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Авторский надзор **ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»**

Кимибаев О. А

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

	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	1685	-
	Протяженность воздушной прокладки:	м	-	-
	1) на эстакадах	м	-	-
	2) на опорах	м	-	-
	3) безопорная прокладка	м	-	-
	Количество опор	шт	-	-
	Протяженность подземной прокладки:	м	1685	-
	1) в проходных каналах	м	-	-
	2) в полупроходных каналах	м	-	-
	3) бесканальная прокладка	м	1685	-
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	-
3	Количество компенсаторов	шт	-	-
4	Количество вводов	шт	-	-
5	Количество задвижек d =80 мм	шт	2	-
	d = 50 мм	шт	1	-
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	-	-

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Урбисинова Т.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
Место печати (далее – М.П.)

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Авторский надзор **ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»**

Кимбаев О.А.

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

Қазақстан Республикасы Ақтөбе обл.
Байғанин ауданы Қарауылкелді с.
«Байғанин аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
№ 01-16
«30» 01 2020 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"24" январь 2020 года

Заказчик
ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD), 050022, г.Алматы, Алмалинский район, ул. Шевченко, д.90, офис 81, тел.:8(727) 344-19-88

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 _____
Подрядная организация: ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»,
генеральный директор Утепов Нуркасын Балапанович
юридический адрес: Республика Казахстан, город Актобе, Северо-Западная промзона, дом №264. БИН 961240002827 , телефон: (7132) 94 77 99

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ _____
ТОО "Акат Мунай Сервис"
эксперт Байменов Сауранбек Сламович, аттестат №KZ93VJE00023549 от 01.03.2017г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту _____
ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД» в лице главного инженера проекта - Килибаева Олжаса Асылкановича.

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:
«Реконструкция площадки скважины ТЗ-4. Установка станка-качалки на скважине ТЗ-4 месторождения Таскудук (Западное крыло)»
Вид строительства: реконструкция

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция,
техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу
Актюбинская область, Байганинский район, Копинский с.о., месторождение Таскудук (Западное крыло)

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

проверив комплектность исполнительно- технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от "17"февраля 2017 года №23, выданного акиматом 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, рег. №KZ74REA00156677

Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области» , дата выдачи: 23.12.2019 год.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД», номер проекта 16/19

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD), приказом №19/076-П от 20.12.2019 года.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ - декабрь 2019 год;

месяц, год

окончание работ - январь, 2020 год;

месяц, год

при продолжительности строительства, 1 (один) месяц:

по норме или по проекту организации строительства, – 1(один) месяц;

фактически, месяц: 1(один);

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
Установка станка качалки Maximizer 320-256-120.	Шт	1	1	1	1
1.					
2.					

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

до 30 м3/сут

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 пристроенных помещений	м2	-	-

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:

- количество реконструируемых площадок нефтедобывающих скважин – 1 шт (скважина ТЗ-4);
- замена глубинного насоса ВШНУ на станок качалку Maximizer 320-256-120.
- фундамент под станок качалку прямоугольной формы размерами 2,6х9,45 м, толщиной 300 мм из бетона к.В35, М450.- дебет скважины по жидкости – 30м3/сут.

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

5. Проектом не предусмотрена установка оборудования на объекте.

Установка станка качалки Maximizer 320-256-120 в количестве -1шт

6. Наружные инженерные коммуникации электроснабжения обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения). Электроснабжение производится от собственного автономного источника электроснабжения дизельной электростанции и не требует принятия городскими эксплуатационными организациями.

Подключение других инженерных коммуникаций (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение) не требуется.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-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 25647,85 тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 1120,00 тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ:

Объект «Реконструкция площадки скважины. Установка станка-качалки на скважине ТЗ-4 месторождения Таскудук (Западное крыло)»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD)

Урбисинова Тамкынай Сайтжановна

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
Место печати (далее – М.П.)

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Технический надзор ТОО "Акат Мунай Сервис"

Всеволодов С. И.

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

Авторский надзор ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»

Кенжебаев Олжас Асылханович

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «НПФ «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»

Утеев Н. Б.

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