Приложение 4
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» Июня 2016 г.

Заказчик Маерск Ойл Казахстан Гмбх, управляющий директор Филип Джеймс Каннингэм, 130000, г. Актау, 21 мкр., 1 дом.

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 ТОО «Мунайгазкурылыс», в лице Акмалиева М.И. Мангистауская область, г. Актау, мкр 14, дом 72

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

ТОО «Актау-Стройинжиниринг». Директор Кочетов О.Н. г. Актау 15-37-48 в лице Давыденко Владимира Александровича АЭ АДСиЖКХ № 00330, АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012, АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012

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

АО «НИПИнефтегаз» Генеральный директор Геританский Олег Сергеевич в лице Прокашевой Валентины Дмитриевны - ГИПа проекта

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

Сооружения 2-очереди строительства линии J, корректировка Рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия I-J. Новое строительств.

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

по адресу:
месторождение Дунга, Тупкараганский район, Мангистауская область

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от 24.02.2012 г., № 27 выданное Акиматом Мангистауской области;

решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от 01.10.2012 г., № 239 выданное Акиматом Мангистауской области;

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

KZ61REA00021693 от 11.03.2016; KZ87REA00022292 от 19.04.2016 – Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)

АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-02-00 «Корректировка Рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия I-J»,

наименование проектной организации,
номер проекта утвержденного(й)

Заключение № 15-0263/15 от 04 июня 2015 г. филиал РГП «Госэкспертиза»;

наименование организации утвердившей
(переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 15 апреля 2016 г.;

окончание работ 30 июня 2016 г.;

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3,5;
фактически, месяц: 2,5;

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
Протяженность нефтяного коллектора	м	3800			
Протяженность выкидных линий	м	3655			
Фонд добывающих скважин	шт	6		6	

Фонд водонагнетательных скважин	шт	4		4	
Продолжительность строительства	Мес.	3,5		2,5	

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	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
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 характеризуются следующими данными:

Обустройство скважин: обвязка трубопроводов, снабжение запорной арматурой, предохранительной и аварийной арматурой совместно с приборами контроля давления и температурой транспортируемой среды.

Надземные стальные трубопроводы 80мм(3") и 50мм(2") предусмотрены с электрообогревом с температурой обогрева 45°С.
Выкидные трубопроводы предназначены для транспорта НГС от скважин к сборному коллектору линии J, а далее на PST-01.

Площадка очистных устройств:
В целях очистки от парафина коллектора на площадке скважины J15 предусмотрены площадки узла очистных устройств.

- ***Площадка камеры запуска скребка;***
- ***Площадка БДР (блок дозирования реагентов);***
- ***Площадка разгрузки химреагентов;***
- ***Аварийная душевая с колодцем для отвода стоков;***
- ***Колодец дренажной емкости с площадкой откачки.***

Архитектурно-строительные решения сооружений:
- ***Приустьевой приямок***
- ***Рабочая площадка***
- ***Фундамент под ремонтный агрегат.***
- ***Фундамент под станок-качалку***
- ***Шкаф управления***
- ***Шкаф ШЭО***
- ***Стойки электроосвещения***
- ***Ограждение***
- ***Площадка узла очистных устройств***
- ***Колодцы***
- ***Опоры трубопроводов, опоры прокладки кабелей КИП и ЭС и ПС***

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 635 336 995 тенге, в том числе строительно-монтажных работ 376 568 436 тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 258 768 559 тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 635 336 995 тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 376 568 436 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 258 768 559 тенге;

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

РЕШИЛ: ***сооружения 2-очереди строительства линии J принять в эксплуатацию.***
наименование объекта (комплекса)

Заказчик ***«Маерск Ойл Казахстан Гмбх», в лице***

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

М.П.

Технический надзор ***ТОО «Актау-Стройинжиниринг», в лице директора***

Кочетова О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор ***АО «НИПИНефтегаз», в лице генерального директора***

Бернитанского О.С.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Мунайгазкурылыс», в лице президента***

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

М.П.