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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«25» декабря 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 от 30 ноября 2016г., ТОО «Мунайгазкурылыс», в лице Акмалиева М.И. Мангистауская область, г. Актау, мкр 14, дом 72

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) 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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
АО «НИПИнефтегаз» Генеральный директор Гериштанский Олег Сергеевич в лице Прокашева В. Д. Заключение от 30 ноября 2016года

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:
сооружения 3-очереди строительства линии I, корректировка Рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия I-J. Новое строительство.

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 *02.04.2012г., №199 (Мунайлинского района), №202 (Тупкараганского района)*

24.02.2012г., №26 (Мунайлинского района), №27 (Тупкараганского района)

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

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 *01 июля 2016 г.;*
окончание работ *30 ноября 2016 г.;*

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *3,5;*
фактически, месяц: *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	*6210*		*6184,12*	
Протяженность выкидных линий	м	*3205,3*		*3418,19*	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	*5550*		*4578,4*	
Фонд добывающих скважин	шт	*6*		*6*	
Фонд водонагнетательных скважин	шт	*6*		*6*	
Продолжительность строительства	Мес.	*3,5*		*5*	

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

-01.07.16 Бетонные колодцы для «узлов переключения» (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание соединительных трубопроводов; монтаж датчиков температуры и давления)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-01.07.16 Трубопроводы сбора и выкидные линии (разработка и обратная засыпка траншей, бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание и пуско-наладка трубопроводов, проверка, монтаж и подключение датчиков скребка, датчиков и индикаторов температуры)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-01.07.16 Подключения скважин I9, I11, I12, I13, I14, I15, WI9, WI10, WI11, WI12, WI13, WI14 (земляные и бетонные работы, изготовление, монтаж металлоконструкции, монтаж готовых трубных блоков (Скиды), изготовление, монтаж, испытание и пуско-наладка трубных узлов, контрольно-измерительных приборов, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 01.07.16 Площадка пуска скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры пуска скребка 6", блока дозирования химреагентов, дренажной ёмкости, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Объекты по линии I находятся на месторождении Дунга Мангистауской области; Добывающие скважины I9, I11, I12, I13, I14, I15 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WI9, WI10, WI11, WI12, WI13, WI14; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений I14;

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 1 070 839,569 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 589 188,914тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 481 650,655тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию1 070 839,569 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 589 188,914тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 481 650,655 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: сооружения 3-очереди строительства линии I наименование объекта (комплекса) принять в эксплуатацию.

Заказчик _____

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

М.П.

Технический надзор

_____

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

Авторский надзор

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

_____

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

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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«19» апреля 2017 г.

Заказчик
Маерск Ойл Казахстан Гмбх, управляющий директор Филип Джеймс Канингэм, 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 от 09 марта 2017г., ТОО «Мунайгазкурылыс», в лице Акмалиева М.И. Мангистауская область, г. Актау, мкр 14, дом 72
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) 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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
АО «НИПИнефтегаз» Генеральный директор Геританский Олег Сергеевич в лице Прокашева В. Д.
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:
Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Новое строительство. Скважины E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6,WE4,WE5, WF5,WG5, WH7
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
02.04.2012г., №199 (Мунайлинского района), №202 (Тупкараганского района)
24.02.2012г., №26 (Мунайлинского района), №27 (Тупкараганского района)
б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий
KZ58REA00030865 от 05.08.2016 – Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)
АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-07 «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора» Скважины E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6, WE4,WE5, WF5,WG5, WH7

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) утвержденным филиалом РГП Госэкспертиза,
Заключение № 15-0164/16 от 07.07.2016 г. Филиал РГП Госэкспертиза

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***25 июня 2016г.;***
окончание работ ***31 марта 2017г.;***

при продолжительности строительства, месяц: **6 (шесть);**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9(девять)** ;
фактически, месяц :

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	***10683***		***10613,6***	
Протяженность выкидных линий	м	***8155***		***6918***	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	***9763***		***9743,6***	
Фонд добывающих скважин	шт	***10***		***10***	
Фонд водонагнетательных скважин	шт	***5***		***5***	
Продолжительность строительства	Мес.	***6***		***9***	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период
-25.06.16 Бетонные колодцы для «узлов переключения» (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание соединительных трубопроводов; монтаж датчиков температуры и давления)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-25.06.16 Трубопроводы сбора и выкидные линии (разработка и обратная засыпка траншей, бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание и пуско-наладка трубопроводов, проверка, монтаж и подключение датчиков скребка, датчиков и индикаторов температуры)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-25.06.16 Подключения скважин E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6, WE4,WE5, WF5,WG5, WH7 (земляные и бетонные работы, изготовление, монтаж металлоконструкции, монтаж готовых трубных блоков (Скиды), изготовление, монтаж, испытание и пуско-наладка трубных узлов, контрольно-измерительных приборов, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 25.06.16 Площадка пуска скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры пуска скрекбка 6", блока дозирования химреагентов, дренажной ёмкости, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 25.06.16 Площадка приема скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры приема скребка, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
Объекты по линии Е находятся на месторождении Дунга Мангистауской области; Добывающие скважины E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WE4,WE5,WF5,WG5,WH7; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений G6; Камера приема скребка PST01;
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 *1 798 319 767,39* тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ *1 294 000 715,00* тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря *504 319 051,69* тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *1 798 319 767,39* тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ *1 294 000 715,00* тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *504 319 051,69* 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: ***Сооружения Линии Е*** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Филип Джеймс Каннингэм

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

Технический надзор

Кочетов О.Н.

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

Авторский надзор

Геританский Олег Сергеевич

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Акмалиев М.И.

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

Приложение 1
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение
о качестве строительно-монтажных работ

«19» апреля 2017 г.

Технический надзор *ТОО «Актау-Стройинжиниринг»*
наименование организации, юридический адрес
Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,
в лице *Давыденко Владимира Александровича*
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов,
АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012; АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
№ аттестатов, дата получения

действующего на основании №3500149212 от 09.07.2016
№ договора и дата
по объекту: *Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга*
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является *Маерск Ойл Казахстан Гмбх*
наименование организации,
управляющий директор Филип Джеймс Каннигэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «Мунайгазкурылыс»*
наименование организации
ГСЛ № 0001045 от 12.01.2001
№ лицензии и дата получения
в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
б) субподрядными организациями *ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», 14003531 от 06.02.2014*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Савченко В.П.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в) субподрядными организациями *ТОО «АЛКЕ», ГСЛ № 011122 от 20.03.2003*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Сабденов Д.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
г) субподрядными организациями *ТОО «Стройдеталь», МНС № 0000070 от 28.03.2006*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Сейдалиев А. К.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *25 июня 2016г.*; окончание работ *31 марта 2017г.;*
месяц, год — месяц, год
при продолжительности строительства:
6 месяц; 9 месяц;
по норме или по проекту организации строительства — фактически

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): Всего **1 798 319 767,39** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 294 000 715,00** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **504 319 051, 69** тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 798 319 767,39** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **1 294 000 715,00** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **504 319 051, 69** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ***АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-07 «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора»***
организации, номер проекта

утвержденным(ой) ***филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016***
наименование организации,
утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор: ***ТОО «Актау-Стройинжиниринг»***
наименование организации

Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору
Давыденко Владимира Александровича
АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012; АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата

Источник: Информационная система «ПАРАГРАФ»
Документ: ПРИКАЗ И.О. МИНИСТРА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК ОТ 24.02.2015 № 121
Дата: 06.04.2016 15:59:33

Приложение 2
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение
о соответствии выполненных работ проекту

«19» апреля 2017 г.

Авторский надзор *АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (НИПИнефтегаз)*
наименование организации,
Генеральный директор Герштанский Олег Сергеевич

в лице *Прокашевой Валентины Дмитриевны – главного инженера проекта*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

Чертковой А. – координатора проекта

Онищенко В. – ведущего специалиста технолога

Калиевой Г. – старшего специалиста строителя

Нургалиева И. – главного специалиста КИП и А

Вепрецкого А. – ведущего специалиста электрика

№ аттестатов и дата получения

действующих на основании *Контракта № SC-8600003775 к заказу на услуги авторского надзора №3500103164 от 08.12.14г.*
№ договора и дата

Корректировка рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Системы сбора и транспортировки нефти.Скважины E3 (DGA-65V), E4 (DGA-233V), E5 (DGA-234V), E6 (DGA-235V), F4 (DGA-224V), F5 (DGA-225V), F6 (DGA-226V), G7 (DGA-215V), WE4 (DGA-230V), WE5 (DGA-231V), WF5 (DGA-220V), WG5 (DGA-208V), G6 (DGA-214V), H6 (DGA-203V), WH7 (DGA-197V)
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является
Маерск Ойл Казахстан ГмбХ, Директор Филип Джеймс Каннингэм
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «Мунайгазкурылыс», ГСЛ № 0001045 от 12.01.2001*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями *ТОО «АЛКЕ», ГСЛ № 011122 от 20.03.2003*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Сабденов Д*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в) субподрядными организациями *ТОО «Стройдеталь», МНС № 0000070 от 28.03.2006*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Сейдалиев А. К.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

г) субподрядными организациями *ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», 14003531 от 06.02.2014*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Савченко В.П.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *25 июня 2016г.*;
месяц, год

окончание работ *31 марта 2017г.*;
месяц, год

при продолжительности строительства: 6(шесть)месяц;

по норме или по проекту организации строительства: 9(девять) месяц;
фактически, месяц :

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) *Разработана генеральным проектировщиком АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа № 8600003775-07 «Корректировка Рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е» Скважины Е3 (DGA-65V), E4 (DGA-233V), E5 (DGA-234V), E6 (DGA-235V), F4 (DGA-224V), F5 (DGA-225V), F6 (DGA-226V), G7 (DGA-215V), WE4 (DGA-230V), WE5 (DGA-231V), WF5 (DGA-220V), WG5 (DGA-208V), G6 (DGA-214V), H6 (DGA-203V), WH7 (DGA-197V)*
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) утвержденным филиалом РГП Госэкспертиза,

Заключение № 15-0164/16 от 07.07.2016 г. Филиал РГП Госэкспертиза
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

Организация *АО «НИПИнефтегаз*
наименование организации,

Герштанский Олег Сергеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Эксперт(ы) по авторскому надзору

Прокашева В. – ГИП проекта

Черткова А. – координатор проекта

Онищенко В. – ведущий специалист технолог

Калиева Г. – старший специалист строитель

Нургалиев И. – главный специалист КИП и А

Вепрецкий А. – ведущий специалист электрик

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестата, подпись, дата

М.П. подпись, дата

Приложение 3
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Декларация о соответствии

«19» апреля 2017 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Мунайгазкурылыс»*
наименование организации,
Мангистауская область, г.актау, мкр 14, дом 72
юридический адрес
в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: *Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга,*
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является *Маерск Ойл Казахстан Гмбх*
наименование организации,
управляющий директор Филип Джеймс Каннигэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
ТОО «АЛКЕ» Директор Сабденов Д.;
наименование организации
ТОО «Стройдеталь» Директор Сейдалиев А. К.
наименование организации
ТОО «Нефтяная Сервисная Компания» Директор Савченко В.П.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) *АО «НИПИнефтегаз»*
наименование проектной организации,
8600003775-NIPI-07
номер проекта
утвержден(а) *филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016*
наименование организации,
Рабочий проект «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора».
утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	***10644***		***10613,6***	
Протяженность выкидных линий	м	***7045***		***6918***	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	***9825***		***9743,6***	
Фонд добывающих скважин	шт.	***10***		***10***	
Фонд водонагнетательных скважин	шт.	***5***		***5***	
Продолжительность строительства	мес.	***6,0***		***6,0***	

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

Объекты по линии Е находятся на месторождении Дунга Мангистауской области.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения,

Добывающие скважины E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WE4,WE5,WF5,WG5,WH7; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений G6; Камера приема скребка PST01;

по основным материалам и конструкциям,

камера приема скребка; камера пуска скребка; блок дозирования химреагентов, насосы закачки химреагентов; дренажный резервуар; аварийный душ, скиды.

инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***25 июня 2016г.;***

окончание работ ***31 марта 2017г.;***

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства _____ месяц;

фактически _____9_____ месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают

нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации,

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект
Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Тункараганский район. Дунга

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Президент ТОО «Мунайгазкурылыс» ***Акмалиев М.И.***

подпись, дата М.П.

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.

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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«09» марта 2017

Заказчик
Маерск Ойл Казахстан Гмбх, управляющий директор Филип Джеймс Канингэм, 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 от 30 декабря 2016г., ТОО «Мунайгазкурылыс», в лице Акмалиева М.И. Мангистауская область, г. Актау, мкр 14, дом 72
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) 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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
АО «НИПИнефтегаз» Генеральный директор Геританский Олег Сергеевич в лице Прокашева В. Д.
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:
Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора. Новое строительство.
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
02.04.2012г., №199 (Мунайлинского района), №202 (Тупкараганского района)
24.02.2012г., №26 (Мунайлинского района), №27 (Тупкараганского района)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий
KZ01REA00026168 от 24.05.2016 – Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области;
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)
АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-03 «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора»
наименование проектной организации,
номер проекта утвержденного(й)
филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016
наименование организации утвердившей
(переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***07 августа 2016г.;***
окончание работ ***10 февраля 2017г.;***

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***6,0***;
фактически, месяц: ***6,0;***

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
Протяженность нефтяного коллектора	м	***10030***		***9951***	
Протяженность выкидных линий	м	***7268***		***7047***	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	***8651***		***8817***	
Фонд добывающих скважин	шт	***11***		***11***	
Фонд водонагнетательных скважин	шт	***9***		***9***	
Продолжительность строительства	Мес.	***6,0***		***6,0***	

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

-14.06.16 Бетонные колодцы для «узлов переключения» (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание соединительных трубопроводов; монтаж датчиков температуры и давления)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-14.06.16 Трубопроводы сбора и выкидные линии (разработка и обратная засыпка траншей, бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание и пуско-наладка трубопроводов, проверка, монтаж и подключение датчиков скребка, датчиков и индикаторов температуры)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-14.68.16 Подключения скважин М6, М7, М8, М9, М10, М11, М12, М13, М14, М15, М16, WM7, WM8, WM9, WM10, WM11, WM12, WM13, WM14, WM15 (земляные и бетонные работы, изготовление, монтаж металлоконструкции, монтаж готовых трубных блоков (Скиды), изготовление, монтаж, испытание и пуско-наладка трубных узлов, контрольно-измерительных приборов, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 14.06.16 Площадка пуска скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры пуска скрекбка 6", блока дозирования химреагентов, дренажной ёмкости, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 14.06.16 Площадка приема скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры приема скребка, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Объекты по линии М находятся на месторождении Дунга Мангистауской области; Добывающие скважины М6, М7, М8, М9, М10, М11, М12, М13, М14, М15, М16 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WM7, WM8, WM9, WM10, WM11, WM12, WM13, WM14, WM15; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений М15; Камера приема скребка PST01;

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 ***1 920 148 561,40*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***1 462 525 083,00*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***457 623 478,40*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 920 148 561,40*** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***1 462 525 083,00*** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***457 623 478,40*** 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: ***Сооружения Линии М*** принять в эксплуатацию.
наименование объекта (комплекса)

Заказчик
Филип Джеймс Канингэм
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, М.П.

Технический надзор
Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, М.П.

Авторский надзор
Герштанский Олег Сергеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Акмалиева М.И.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, М.П.

Источник: Информационная система «ПАРАГРАФ»
Документ: ПРИКАЗ И.О. МИНИСТРА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК ОТ 24.02.2015 № 121
Дата: 06.04.2016 15:59:33

Приложение 1
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение
о качестве строительно-монтажных работ

«09» марта 2017 г.

Технический надзор *ТОО «Актау-Стройинжиниринг»*
наименование организации, юридический адрес
Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,
в лице *Давыденко Владимира Александровича*
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов,
АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012; АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
№ аттестатов, дата получения

действующего на основании **№3500149212 от 09.07.2016**
№ договора и дата
по объекту: *Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга*
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является *Маерск Ойл Казахстан Гмбх*
наименование организации,
управляющий директор Филип Джеймс Каннигэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «Мунайгазкурылыс»*
наименование организации
ГСЛ № 0001045 от 12.01.2001
№ лицензии и дата получения
в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
б) субподрядными организациями *ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», 14003531 от 06.02.2014*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Савченко В.П.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в) субподрядными организациями *ТОО «АЛКЕ», ГСЛ № 011122 от 20.03.2003*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Сабденов Д.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
г) субподрядными организациями *ТОО «Стройдеталь», МНС № 0000070 от 28.03.2006*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Сейдалиев А. К.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *07 августа 2016г*; окончание работ *10 февраля 2017г.;*
месяц, год месяц, год
при продолжительности строительства:
6 месяц; 6 месяц;
по норме или по проекту организации строительства фактически

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
Всего ***1 920 148 561,40*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***1 462 525 083,00*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***457 623 478,40*** тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 920 148 561,40*** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***1 462 525 083,00*** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***457 623 478,40*** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-02-00 «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора»
организации, номер проекта

утвержденным(ой) ***филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016***
наименование организации,
утвердившей (пересутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор: ***ТОО «Актау-Стройинжиниринг»***
наименование организации,

Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору
Давыденко Владимира Александровича
АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012; АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись М.П.

Источник: Информационная система «ПАРАГРАФ»
Документ: ПРИКАЗ И.О. МИНИСТРА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК ОТ 24.02.2015 № 121
Дата: 06.04.2016 15:59:33

Приложение 2
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение
о соответствии выполненных работ проекту

«09» марта 2017 г.

Авторский надзор *АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (НИПИнефтегаз)*
наименование организации,
Генеральный директор Герштанский Олег Сергеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице *Прокашевой Валентины Дмитриевны – главного инженера проекта*
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов,

Кашимкуловой Т. – менеджера проекта

Чертковой А. – координатора проекта

Онищенко В. – ведущего специалиста технолога

Калиевой Г. – старшего специалиста строителя

Нургалиева И. – главного специалиста КИП и А

Вепрецкого А. – ведущего специалиста электрика

действующих на основании *Контракта № SC-8600003775 к заказу на услуги авторского надзора №3500103164 от 08.12.14г.*
№ договора и дата

по объекту « Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и система сбора».
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ***Маерск Ойл Казахстан Гмбх***
наименование организации,
Филип Джеймс Каннингэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ***ТОО «Мунайгазкурылыс», ГСЛ № 0001045 от 12.01.2001***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***Акмалиева М.И.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями ***ТОО «АЛКЕ», ГСЛ № 011122 от 20.03.2003***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***Сабденов Д***;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в) субподрядными организациями ***ТОО «Стройдеталь», МНС № 0000070 от 28.03.2006***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***Сейдалиев А. К.***;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

г) субподрядными организациями ***ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», 14003531 от 06.02.2014***
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***Савченко В.П.***;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***07 августа 2016г.***; окончание работ ***10 февраля 2017г.***;
месяц, год — месяц, год

при продолжительности строительства:

6,0 месяц; 6,0 месяц;
по норме или по проекту организации строительства — фактически

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

АО «НИПИнефтегаз», 8600003775-NIPI-03,
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным филиалом РГП Госэкспертиза,
Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016. Филиал РГП Госэкспертиза
наименование организации,

«Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора».
утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

Организация ***АО «НИПИнефтегаз***
наименование организации,

Генеральный директор Геританский Олег Сергеевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

МП подпись, дата

Эксперт(ы) по авторскому надзору

Кашимкулова Т. – менеджер проекта

Прокашева В. – ГИП проекта

Черткова А. – координатор проекта

Онищенко В. – ведущий специалист технолог

Калиева Г. – старший специалист строитель

Нургалиев И. – главный специалист КИП и А

Вепрецкий А. – ведущий специалист электрик

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

МП

подпись, дата

Приложение 3
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Декларация о соответствии

«09» марта 2017 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Мунайгазкурылыс»***
наименование организации,
Мангистауская область, г.актау, мкр 14, дом 72
юридический адрес
в лице ***Акмалиева М.И.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: ***Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга,***
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является ***Маерск Ойл Казахстан Гмбх***
наименование организации,
управляющий директор Филип Джеймс Каннигэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
ТОО «АЛКЕ» Директор Сабденов Д.;
наименование организации
ТОО «Стройдеталь» Директор Сейдалиев А. К.
наименование организации
ТОО «Нефтяная Сервисная Компания» Директор Савченко В.П.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ***АО «НИПИнефтегаз»***
наименование проектной организации,
8600003775-NIPI-03
номер проекта
утвержден(а) ***филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016***
наименование организации,
Рабочий проект «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора».
утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	***10041***		***9951***	
Протяженность выкидных линий	м	***7268***		***7047***	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	***8815***		***8817***	
Фонд добывающих скважин	шт.	***11***		***11***	
Фонд водонагнетательных скважин	шт.	***9***		***9***	
Продолжительность строительства	мес.	***6,0***		***6,0***	

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

Объекты по линии М находятся на месторождении Дунга Мангистауской области.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения,

Добывающие скважины М6, М7, М8, М9, М10, М11, М12, М13, М14, М15, М16 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WM7, WM8, WM9, WM10, WM11, WM12, WM13, WM14, WM15; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений М15; Камера приема скребка PST01;

по основным материалам и конструкциям,

камера приема скребка; камера пуска скребка; блок дозирования химреагентов, насосы закачки химреагентов; дренажный резервуар; аварийный душ, скиды.

инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***07 августа 2016г.;***

окончание работ ***10 февраля 2017г.;***

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства ***6,0*** месяц;

фактически ***6,0*** месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают

нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации,

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект
Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия М. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Президент ТОО «Мунайгазкурылыс» Акмалиев М.И.

_____

подпись, дата М.П.