Утверждена
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 15 октября 2001 года № 1328

Единая форма

Акт
государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от «10» сентября 2014 г.

Тупкараганский район,
месторождение Северные Бузачи
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, постановлением и др.) от «4» сентября 2014 г. № 64
Акиматом Тупкараганского района
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:

председателя - представителя местного исполнительного органа (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения председателем назначается представитель государственного органа управления, назначившего комиссию)

Ерсайынулы Б. Заместитель акима Тупкараганского района
(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя - представителя органа государственного архитектурно-строительного контроля (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения заместителем председателя назначается представитель генеральной проектной организации)

Тулегенов А.Л. Директор ТОО«Инженерный центр»
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:
заказчика

Тянь Кэцзянь Генеральный директор
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кокорин В. Главный инженер
(фамилия, имя, отчество, должность)

Лысенко С.Н. Директор департамента капитального строительства
(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации

Крупин М.Н./Березин В.Н. Директор промысла
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кашликов П.П./Порядин С.В. Начальник отдела по строительству и ремонту
(фамилия, имя, отчество, должность)

Давлетбаев О. Начальник ПО(ДН) филиала компании «Buzachi Operating Ltd»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Шулепов А.А. Директор департамента энергетики, автоматизации производства и метрологии
(фамилия, имя, отчество, должность)

Базарбаев А.Б. Главный механик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Овсянников В.С. Директор департамента ПБ, ОТ и ОС
(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика

Косуаков А. председатель правления ТОО «Таушык ауыл шаруашылығы», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Л.Н.Халидулла - Директор ТОО «Ак-Ырыс», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

М.И.Акмалиев Директор ТОО «Мунайгазкурылыс», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

СавченкоВ.П. Директор ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

Цуканов Н.И. Директор ТОО «Мехстрой», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

Юрченко А.В. Директор ТОО «АктауСтройЭксперт», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

Муренов М.М. Директор ТОО «N.E.S. Company» , подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального проектировщика (при приемке в эксплуатацию объектов жилищно-гражданского и коммунального назначения)

Тулегенов А.Л. Директор ТОО «Инженерный центр»

(фамилия, имя, отчество, должность)

субпроектировщиков (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)

не привлекались

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного архитектурно-строительного контроля и надзора (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)

Мукашев А.А. Заместитель начальника Департамента государственного архитектурно-градостроительного контроля и лицензирования по Мангистауской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

местных исполнительных органов архитектуры и градостроительства

Акыбаев К.С. Начальник отдела архитектуры, градостроительства и строительства Тупкараганского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора

Кадыр М.Ж. Руководитель департамента комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Мангистауской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственной противопожарной службы

Косбаев К.Ж. Заместитель начальника Департамента по Чрезвычайным Ситуациям Мангистауской области, Полковник противопожарной службы

(фамилия, имя, отчество, должность)

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)

Зейнелабди Б. государственный экологический инспектор Департамента экологии по Мангистауской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком)

Корпорация «CNPC International (Buzachi) Ink.» и компания «Nelson Petroleum Buzachi B.V.», от имени и по поручению которых выступает компания «Buzachi Operating Ltd.(Бузачи Оперейтинг Лтд.), действующая через филиал в Республике Казахстан

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию

«Фаза IX. Ступень 8. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 60 скважин. Манифольдные станции МС-15/2, МС-15/3. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. "Электрообеспечение»

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

по адресу:

Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Северные Бузачи

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

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от «08» августа 2012 г. № 485

Акиматом Тупкараганского района
(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от «6» сентября 2012 г. №372, «03» октября 2012 г. №418, «13» декабря 2012 г. №575.

Агенство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Мангистауской облости
(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

Косуаков А. председатель правления ТОО «Таушық ауыл шаруашылығы», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Халидулла Л. Директор ТОО «Ак-Ырыс», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Акмалиев М. Директор ТОО «Мунайгазкурылыс», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

СавченкоВ.П. Директор ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Цуканов Н.И. Директор ТОО «Мехстрой», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Юрченко А.В. главный специалист «АктауСтройЭксперт», технический проверяющий
(фамилия, имя, отчество, должность)

Муренов М.М. Директор ТОО «N.E.S. Company»
(фамилия, имя, отчество, должность)

выполнившим

ТОО «Таушық ауыл шаруашылығы»- строительство дорог и площадок , площадок под ВЛ и манифольдные станции
(виды работ)

ТОО «Ак-Ырыс»- строительство дорог и площадок , площадок под ВЛ и манифольдные станции
(виды работ)

ТОО «Мунайгазкурылыс»- строительство дорог и площадок , площадок под ВЛ и манифольдные станции
(виды работ)

ТОО «Нефтяная Сервисная Компания»- Монтажно-сварочные работы на манифольдах и устье скважин. Строительство ВЛ-20 кВ. Эл.монтажные и пусконаладочные работы на устье скважин и манифольдах, бетонные работы площадок манифольда и распределительных узлов
(виды работ)

ТОО «Мехстрой» - строительство выкидных и нагнетательных линий между скважинами и манифольдом и внутрипромысловых линий
(виды работ)

ТОО «АктауСтройЭксперт»- технический надзор за строительством
(виды работ)

ТОО «N.E.S. Company»- Энерго экспертиза
(виды работ)

и субподрядными организациями

не привлекались
(наименование организаций, виды работ, выполненных каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком

ТОО «Инженерный центр»
(наименование организации)

выполнившим

Разработку утвержденного проекта и рабочей документации **«Фаза IX. Ступень 8. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 60 скважины. Манифольдные станции МС-15/2, МС-15/3. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы.Электрообеспечение»**
(наименование частей или разделов документации)

и субподрядными проектными организациями

не привлекались

(наименование организаций, выполненные части и разделы документации (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

5. Исходные данные для проектирования выданы
ТОО «Геоцентр»
(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому)
№SC 12/139/00/S
(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена
Филиалом Компании «Buzachi Operating Ltd.» (Бузачи Оперейтинг Лтд.)
(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)
от «27» августа 2012 г. № 247.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 06 сентября 2012г.;
(месяц, год)
окончание работ 20 августа 2013г.;
(месяц и год)
при продолжительности строительства, мес.:
по норме или по проекту организации строительства 25 месяцев;
фактически 11 месяцев.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:
Проект и исполнительно-техническая документация (приложено к Акту о приемке построенного объекта в эксплуатацию), утвержденное заключение рабочей комиссии от 06.09.2013 г, санитарно-эпидемиологическое заключение №305 от 02.07.2012г., заключение государственной экологической экспертизы №4/0102 от 10.08.2012г., РГП «Госэкспертиза» № 15-0379/12 от 22.08.2012г., заключение комитета по энергетическому надзору РК АО «Казахэнергоэкспертиза» № 01-322 от 13.08.2012г, заключение Департамента по чрезвычайным ситуациям №23-05-112/зт-1843 от 26.07.2012г
(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг

- максимальный объем добычи жидкости: 427,05 тыс. т/год;
- максимальный объем добычи нефти: 188,019 тыс. т/год;
- ориентировочный объем добычи попутного газа: 4,32 млн. м³/год;
- обустройство устьев 25 добывающих скважин, 35 нагнетательных скважин;
- по системе сбора нефти строительство выкидных линий от 25 добывающих скважин общей протяжённостью 36844 м;
- по системе поддержания пластового давления строительство выкидных линий от 35 нагнетательных скважин общей протяжённостью 28385 м;
- строительство нефтепроводов от манифольдных станций с общей протяжённостью 3581 м;
- строительство водопроводов до манифольдов с общей протяжённостью 1969 м;
- строительство манифольдных станций **МС-15/2, МС-15/3**
- модернизация существующих манифольдных станций.
- 54 площадки под скважины общей площадью 324 000 м²;
- 2 площадки под манифольдные станции общей площадью 1750 м²;
- внутри-промысловые дороги шириной 5.5 м протяженностью 10.5 км площадью 57 750 м².
- 121 площадка под опоры ЛЭП ВЛ 20 кВ общей площадью 16926 м²;
- площадка под узел подключения общей площадью 108.12 м²;

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

На каждой скважине *предусмотрена установка устьевого оборудования рассчитанного на 6,3 МПа, фонтанной арматуры, запорных регулирующих устройств, обвязочных трубопроводов, панель местного управления насосом*

Выкидные линии *от скважин , магистральный нефтепровод и водяная линии выполнены из стекловолокнистых труб диам 3", 4", 6", 8", в подземном исполнении.*

Каждый Манифольд включает в себя:

Эксплуатационный манифольд нефти диам 12"

Тестовый манифольд нефти диам 6"

Водяной манифольд диам 6"

Надземные Технологические трубопроводы диаметром 2", 3", 4", 6", 8"12".

Площадка под манифольдную станцию представляет собой грунтовую насыпь с укладкой геогрида и геотекстиля. Размер площадки 35х25 м, высота 0,75 м.

Площадка для скважины *- состав тела площадки: геотекстиль, геогрид, утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;*

Площадка для манифольдных станций *- состав тела площадки: геотекстиль, геогрид, утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;*

Внутрипромысловые дороги шириной 5.5м *- состав дорожного полотна: утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м., геогрид и геотекстиль использовался в местах, где определено инженерными изысканиями.*

Площадка под опоры ЛЭП ВЛ 20 кВ *- состав тела площадки: утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;*

Площадка узла подключения *- состав тела площадки: геотекстиль, геогрид, утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;*

Электрообеспечение: *От ранее построенных и вновь проектируемых воздушных линии 20кВ предусмотрена подача по кабельным ответвлениям напряжение 20кВ. На каждом объекте либо группе объектов устанавливается трансформаторная подстанция 20/0,4 кВ в составе силового трансформатора и распределительного щита –0,4 кВ*

Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу были приняты следующие нормативные документы: СниП 2.01.02-85, СниП 2.09.04-87*, СниП 2.09.02-85*, ПУЭ, ПТБ РК.*

Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений.

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

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении ___ к настоящему акту).

3, NB 1001-3, NB 33-3, NB 1012-3, NB 1017-3, NB 39-3, NB 10431-3, NB 1021-3, NB 1023-3, NB 20-3, NB 1029-3, NB 10434-3, NB 10443-3, NB 1051-3, NB 1050-3, NB 1077-3, NB 1088-3, NB 1087-3, NB 1090-3, NB 10103-3, NB 21-3, NB 1034-3, NB 1036-3, NB 1037-3, NB 1038-3, NB 1039-3, NB 10427-3, NB 10438-3, NB 100-3, NB 111-3, G129, NB 10498, NB 11051);

- перевод 29 добывающих скважин на нагнетательные; (NB 28-2, NB 1008, NBK 1008, NB 60-2, NB 608, NB 615-2, NB 630-2, NB 113, NB 661-1, NB 6134, NB 930-3, NB 1066-4, NB 1083, NB 616-2, NB 6146, NB 6202, NBK 110, NB 26-2, NB 601 NB 1079, NB 717-2, NB 930, NB 600, NB 61, NB 6203, NB 63, NB 670, NB 6349-2, NB 313);

– **строительство выкидных линий от 25 проектируемых добывающих скважин - 36,9 км.**

– **строительство нагнетательных линий для 35 проектируемых водонагнетательных скважин а также перевод в ППД - 32,8 км.**

– **внутрипромысловые трубопроводы системы поддержания пластового давления (ППД)** от существующих узлов ППД до проектируемых манифольдных станций МС-15/2, МС-15/3 - 2 км.

– **внутрипромысловые нефтегазопроводы** от проектируемых манифольдных станций МС-15/2, МС-15/3 до существующих узлов нефтесбора - 3,6 км.

– **строительство узла подключения;**

– **строительство манифольдных станций** МС-15/2, МС-15/3;

– **модернизация существующих манифольдных станций** (МС-13/1, МС-13/3, МС-13/4, МС-13/7, МС-21/5, МС-22/2, МС-22/5, МС-23/2, МС-GS2/1, МС-GS5/1, МС-NB23, МС-GS11/1, МС-23/4, МС-19/2, МС-23/1, МС-19/3, МС-NB22, МС-15/1, манифольда ПС-22, УПСВ-1);

– **модернизация объектов обустройства для скважины** NB 1097-4H.

Трансформатор 100 кВт – 15шт.

Трансформатор 250 кВт – 2шт.

Протяженность ВЛ 20 – 8,2 км.

- 54 площадки под скважины общей площадью 324 000 м²;

- 2 площадки под манифольдные станции общей площадью 1750 м²;

- внутри-промысловые дороги шириной 5.5 м протяженностью 10.5 км площадью 57 750 м²

- 121 площадка под опоры ЛЭП ВЛ 20 кВ общей площадью 16926 м²;

- строительство площадки под узел подключения общей площадью 108.12 м²;

13.Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающейприродной среде и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом **выполнены согласно проектных решений**
(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ... к акту.

14. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
Всего 7038392,74 тыс. тенге, в том числе: строительно-монтажных работ 5271181,63 тыс. тенге; оборудования, инструмента и инвентаря 1767211,12 тыс. тенге; прочие работы

15. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических **удовлетворительно**
(по жилым домам не заполняется

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций) **удовлетворительно**

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке
Проект **«Фаза IX. Ступень 8. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 60 скважин. Манифольдные станции МС-15/2, МС-15/3. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение»**

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ
Председатель государственной приемочной комиссии

Ерсайынулы Б. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Тулегенов А.Л. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Члены государственной приёмочной комиссии:
Тянь Кэцзянь _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кокорин В Н. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Лысенко С.Н. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Крупин М.Н./Березин В.Н. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кашликов П.П./Порядин С.В. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Давлетбаев О.Ю. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Шулепов А.А. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Базарбаев А.Б. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Овсянников В.С. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Косуаков А. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Халидулла Л.Н. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Акмалиев М.И. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Савченко В.П. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Цуканов Н.И. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Юрченко А.В. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Муренов М.М. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Мукашев А.А. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Акыбаев К.С. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кадыр М.Ж. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Косбаев К.Ж. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Зейнелабди Б. _____
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)