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

форма

Акт
государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

«10» сентября 2014 г. Тупкараганский район, месторождение Северные Бузачи
(местонахождение объекта)

Приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, постановлением и др.) от «04» сентября 2014 г. № 63
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.Е. 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)
Тауасаров Н.К. Директор ТОО «KENTEX»
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:
заказчика
Тянь Кэцзянь Генеральный директор
(фамилия, имя, отчество, должность)

У Цзиньчэн Заместитель генерального директора по производству
(фамилия, имя, отчество, должность)

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

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

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

Есин Д.В. Главный технолог
(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)

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

Овсянников В.С. Директор департамента ПБ, ОТ и ОС

(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика
Куатбаев Р.Т. Директор проекта ТОО «Каскор СМУ»
(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального проектировщика (при приемке в эксплуатацию объектов жилищно-гражданского и коммунального назначения)
Тауасаров Н.К. Директор ТОО «KENTEX»
(фамилия, имя, отчество, должность)

субпроектировщиков (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)
(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 Комитета РК по делам строительства и ЖКХ
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Саралтаев Б.К. и.о. Управления по защите прав потребителей Тупкараганского района
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственной противопожарной службы
Султангалиев А.М. Начальника Департамента по Чрезвычайным Ситуациям Мангистауской области Полковника противопожарной службы
(фамилия, имя, отчество, должность)

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

Зейнелабди Б.А. главный специалист Департамента Экологии 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)

Юрченко А.В. Директор ТОО "Актаустройэксперт", технический надзор процесса строительства
(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 «Установка резервных плунжерных насосов на площадках ЗУ-3, ЗУ-5, ЗУ-11, ЗУ-12, ПС-18, ПС-19, ПС-21 месторождения Северные Бузачи»
(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 «19» августа 2013 г. №190 Акиматом Тупкараганского района

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от «09 » сентября 2013г. №339 ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования»

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком, выполнившим:
ТОО «Каскор СМУ» - строительно-монтажные работы по проекту «Установка резервных плунжерных насосов на площадках ЗУ-3, ЗУ-5, ЗУ-11, ЗУ-12, ПС-18, ПС-19, ПС-21 месторождения Северные Бузачи»

(виды работ)

и субподрядными организациями

(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 "KENTEX"

(наименование организации)

и субподрядными проектными организациями

(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 "KENTEX"

(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) SC12/126/00/S «Установка резервных плунжерных насосов на площадках ЗУ-3, ЗУ-5, ЗУ-11, ЗУ-12, ПС-18, ПС-19, ПС-21 месторождения Северные Бузачи»

(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена Филиалом Компании «Buzachi Operating Ltd.» (Бузачи Оперейтинг Лтд.) от «04» марта 2013 г. № 161-П

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 09/2013г.

(месяц, год)

окончание работ 05/2014г.

(месяц и год)

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или по проекту организации строительства 8 мес.

фактически 8 мес.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:
Утвержденное заключение рабочей комиссии от 27.05.2014г. санитарно-эпидемиологическое Заключения №621 от 12.12.2012г., заключение государственной экологической экспертизы №4-0400 от 05.02.2013г., ДГП «Мангистаугосэкспертиза» от 03.06.2013 г. № 15-0172/13, Заключения ДЧС по части промышленной безопасности №2305-112/ЗТ-3097ге от 19.02.2013г.

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие показатели: Площадка насосов откачки нефти предназначена для обеспечения транспорта нефти с Замерной установки и Перекачивающей станции на ЦППН. Проектом предусматривается установка резервных насосов на существующих площадках ЗУ-3, ЗУ-5, ЗУ-11, ЗУ-12, ПС-18, ПС-19, ПС-21:

- установка дополнительного подпорного насоса P-G306 на ЗУ-3, P-G506 на ЗУ-5, и P-3102A, P-3102B на ПС-18, P-3102-C на ПС-19.

- замена существующих подпорных насосов Р-3101С на ЗУ-11 и Р-3101С на ЗУ-12, Р-3102-В на ПС-21 на насосы с большей производительностью.
- установка дополнительного насоса перекачки нефти P-G307 на ЗУ-3, P-G507 на ЗУ-5 и Р-3101С, Р-3101D на ПС-18.
- замена существующих насосов перекачки нефти двух 3-ех плунжерных насосов на два 5-ти плунжерных насоса Р-3101 А/В на ПС-19.
- реконструкция существующих насосных площадок на ЗУ-11,ЗУ-12, ЗУ-5, ЗУ-3, ПС-18, ПС-19 и ПС-21 с модернизацией обвязки действующих насосных агрегатов.

Реконструкция обвязки включает в себя следующие мероприятия:

- Обвязка нагнетательной линии плунжерных насосов для уменьшения вибрации, выполнена под углом 45^0, что позволяет обеспечить плавный изгиб и уменьшить местное сопротивление.
- Увеличено расстояние между плунжерными насосами, в соответствии с рекомендациями завода изготовителя.
- Нефть на проектируемые плунжерные насосы поступает с эксплуатационного манифольда по трубопроводу диаметром 300мм (12”) и с резервуарного парка по трубопроводу диаметром 200мм (8”).
- Откачка нефти производится плунжерными насосами по трубопроводу диаметром 200мм (8”) под давлением до 5,2МПа в нефтегазосборную сеть ЗУ – ЦППН.
- На всасывающем и нагнетательном трубопроводе каждого плунжерного насоса устанавливаются показывающие манометры для контроля за давлением.
- Площадка подпорного насоса предназначена для увеличения кавитационного запаса насосов перекачки нефти. Монтаж дополнительного подпорного насоса.
- Из резервуарного парка нефть на прием насосов поступает по трубопроводу диаметром 200 мм (8), и далее по трубопроводу диаметром 200 мм (8”) под давлением 0,7 МПа подается на всасывающую линию подпорных насосов перекачки нефти с ЗУ и ПС.
- Перед каждым подпорным насосом устанавливается фильтр для очистки нефти от твердых мехпримесей. Дренаж с фильтров насосов осуществляется в переносные емкости с последующей откачкой в автоцистерну.
- На всасывающем и нагнетательном трубопроводе каждого подпорного насоса устанавливаются показывающие манометры для контроля за давлением.

(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость и т.п.)

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

Площадки ЗУ и ПС представляют собой открытую бетонную площадку с приямком. Они состоят из площадок насосов перекачки нефти и площадок подпорного насоса

1. На ЗУ-3 размеры площадки насосов перекачки нефти составляет 21,5х8,4м, размеры площадки подпорного насоса 7,2х3,7м.
2. На ЗУ-5 размеры площадки насосов перекачки нефти составляет 20,6х7,8м, размеры площадки подпорного насоса 6,5х3,7м.
3. На ЗУ-11 размеры площадки насосов перекачки нефти составляет 15,7х8,3м, размеры площадки подпорного насоса 8х5,2м.
4. На ЗУ-12 размеры площадки насосов перекачки нефти 21х9м, размеры площадки подпорного насоса 8х5,2м.
5. На ПС-21 и ПС-19 размеры площадки насосов перекачки нефти составляет 20,31х12,5м. На
6. ПС-18 размеры площадки насосов перекачки нефти составляет 23,5х12,2м.
7. размеры площадки подпорного насоса 5,5х5м.
8. На площадках ЗУ-3 и ЗУ-5 блок-бокс ЧРП спроектирован из 40 футового контейнера с утеплением стен и потолка и имеет габаритные размеры 2,438х6,058мм.

(краткие технические характеристики по планировке, этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

12. Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования рабочими комиссиями в количестве:

По проекту/Фактически:

Проектом предусматривалось:	По факту установлено:

1. установка дополнительного подпорного насоса P-G306 на ЗУ-3, P-G506 на ЗУ-5, P-3102A, P-3102B на ПС-18; P-3102-C на ПС-19; 2. замена существующих подпорных насосов P-3101C на ЗУ-11 и P-3101C на ЗУ-12, P-3102-B на ПС-21 на насосы с большей производительностью; 3. установка дополнительного насоса перекачки нефти P-G307 на ЗУ-3, P-G507 на ЗУ-5 и P-3101C, P-3101D на ПС-18; 4. замена существующих насосов перекачки нефти двух 3-ех плунжерных насосов на два 5-ти плунжерных насоса P-3101 A/B на ПС-19; 5. реконструкция существующих насосных площадок на ЗУ-11,ЗУ-12, ЗУ-5, ЗУ-3, ПС-18, ПС-19 и ПС-21 с модернизацией обвязки действующих насосных агрегатов. 6. Установка на площадках ЗУ-3 и ЗУ-5 блок-бокс ЧРП.	1. установка дополнительного подпорного насоса P-G306 на ЗУ-3, P-G506 на ЗУ-5, и P-3102A, P-3102B на ПС-18; P-3102-C на ПС-19; 2. замена существующих подпорных насосов P-3101C на ЗУ-11 и P-3101C на ЗУ-12, P-3102-B на ПС-21 на насосы с большей производительностью; 3. установка дополнительного насоса перекачки нефти P-G307 на ЗУ-3, P-G507 на ЗУ-5 и P-3101C, P-3101D на ПС-18; 4. замена существующих насосов перекачки нефти двух 3-ех плунжерных насосов на два 5-ти плунжерных насоса P-3101 A/B на ПС-19; 5. реконструкция существующих насосных площадок на ЗУ-11,ЗУ-12, ЗУ-5, ЗУ-3, ПС-18, ПС-19 и ПС-21 с модернизацией обвязки действующих насосных агрегатов. 6. Установка на площадках ЗУ-3 и ЗУ-5 блок-бокс ЧРП.

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды 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 427 943,77 тыс. тенге, в том числе: строительно-монтажных работ 122 626,31 тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 285 062,21 тыс. тенге.

15. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тыс. тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ _____тыс. тенге.

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс. тенге.

16. 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 «Установка резервных плунжерных насосов на площадках ЗУ-3, ЗУ-5, ЗУ-11, ЗУ-12, ПС-18, ПС-19, ПС-21 месторождения Северные Бузачи»

(наименование объекта (комплекса))

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ:

Председатель государственной приемочной комиссии

Ерсайынулы Б.Е.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Тауасаров Н.К. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Члены государственной приемочной комиссии:

Тянь Кэцзянь _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

У Цзиньчэн _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кокорин В.Н. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Березин В.Н./Крупин М.Н. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Куатбаев Р.Т. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Лысенко С.Н. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Есин Д.В. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Шулепов А.А. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Овсянников В.С. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Базарбаев А.Б. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кашликов П.П./Порядин С.В. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Султангалиев А.М. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Мукашев А.А. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Саралтаев Б.К. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Зейнелабди Б.А. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Акыбаев К.С. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Юрченко А.В. _____

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)