АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Карагандинская область, Улытауский район,
месторождение Кумколь 31 января 2014 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Распоряжением Акима Улытауского района Карагандинской области от 10 января 2014 года №01-Ѳ, в составе:

Председатель Государственной приёмочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы - заместитель Акима Улытауского района Карагандинской области.

Заместители председателя комиссии:

Брузгулис Владислав Владимирович - главный инженер проекта ТОО «Инженерно-строительная компания «СпецСтройПроект»;

Алдабергенов Орынбасар - и.о. директора департамента по проектам АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

Члены комиссии:

Алиакпаров Жуматай Максутулы - руководитель государственного учреждения «Отдел строительства Улытауского района Карагандинской области»;

Тусупбеков Еркин Каракойшиулы - руководитель государственного учреждения «Улытауский районный отдел земельных отношений»;

Смагулов Айдын Рымбекович - главный специалист отдела архитектурно-строительной инспекции государственного учреждения «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области КДС и ЖКХ МРР РК»;

Жубатканов Мэлс Аманшаевич - руководитель государственного учреждения «Департамент Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения Республики

		Казахстан по Кызылординской области»;
Алжан Абдигазиз Аскарович	-	заместитель руководителя государственного учреждения «Управление по контролю в сфере труда по Кызылординской области;
Умирзахов Сагинбек Сиратович	-	начальник государственного учреждения «Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан»;
Курманбаев Марат Ердаулетович	-	руководитель государственного учреждения «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды»;
Тажгалиев Ерлан Каирович	-	заместитель директора департамента по добычи нефти и газа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Андерсон Брюс Уэйн/ Синьцзюнь Пань	-	директор по производству/ начальник по производству отдела (менеджер) (по добыче нефти на новых месторождениях) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Абенов Абдулла Андамасович	-	директор по капитальному строительству АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Шайхсламов Жалгасбек/ Абдразаков Аскар	-	начальник цеха, производственные услуги на месторождении/ начальник службы эксплуатации оборудования м/р Кумколь и КАМ АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы	-	начальник отдела, капитальное строительство АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Бекенов Алмас Бекенович	-	директор департамента безопасности, охране труда и окружающей среды АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Конысбаев Жумабек/ Ся Шицзюнь	-	менеджер по добыче нефти на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

От подрядных строительных организаций:

Атаниязов Сулеймен Кошниязович - генеральный директор ТОО «ТрансАзияКонстракшн»;

Удербаева Айман Прмаганбетовна - директор ТОО «Ак тоган».

Установила:

1. Заказчиком АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» совместно с подрядчиками предъявлены к приемке в эксплуатацию построенные объекты:

1.1. ТОО «ТрансАзияКонстракшн»:

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11;

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10;

-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ) -23

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2 (выкидные линии от скважин № 241, 246, 248);

-Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9.

1.2. ТОО «Ак тоган»:

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013 на месторождении Кумколь южный;

-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный;

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2 (автодороги к скважинам №241, 246, 248), по адресу: Карагандинская область, Улытауский район, месторождение Кумколь южный, Южный Кумколь, Восточный Кумколь.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о предоставлении соответствующего права на землю №311/11 от 25 ноября 1999 года Акиматом Улытауского района Карагандинской области, №135 от 23 сентября 1998 года и №10/01 от 25 марта 2011 года Акиматом Карагандинской области и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ,

выданного Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, и уведомительными талонами, зарегистрированными в Департаменте государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области:
-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11 – талон №329 от 28.08.2013 года;
-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013 на месторождении Кумколь южный – талон №330 от 28.08.2013 года;
-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10 – талон №495 от 26.12.2013 года;
-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ) -23 – талон №494 от 26.12.2013 года;
-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный – талон №493 от 26.12.2013 года;
-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1 – талон №452 от 11.11.2013 года;
-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58 – талон №451 от 11.11.2013 года;
-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2 (выкидные линии от скважин № 241, 246, 248) – разрешение на производство СМР №69-П от 22.06.2012 года;
-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2 (автодороги к скважинам №241, 246, 248) – разрешение на производство СМР №69-П от 22.06.2012 года;
-Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9 – талон №350 от 11.09.2013 года.

3. Строительство осуществлено генеральными подрядчиками, выполнившими:
3.1. ТОО «ТрансАзияКонстракшн» по объектам:
-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ) -23;
-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11;
-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10;

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1;
-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2 (выкидные линии от скважин № 241, 246, 248);
-Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9,
выполнило следующие общестроительные работы: снятие почвенно-плодородного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка трубопровода, установка трубных опор, монтаж трубопровода, установка арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.
2.2. ТОО «Ак тоган» по объектам:
-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный;
-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013 на месторождении Кумколь южный;
-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине №58;
-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Автодороги к скважинам №241, 246, 248,
выполнило следующие общестроительные работы: снятие почвенно-плодородного слоя, устройство дорожной насыпи и дорожного покрытия, уплотнение, устройство пересечения, разворотной площадки, рекультивация нарушенных земель притрассовой полосы, установка дорожных знаков.

4. Проектная документация на строительство разработана:
4.1. ТОО «СпецСтройПроект»;
4.2. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

5. Строительство осуществлялось по проектам:
5.1. ТОО «СпецСтройПроект»:
-Проект 931. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248;
-Проект 931. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Автодороги к скважинам №241, 246, 248;
5.2. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:
-Проект № 13-11. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11;

-Проект № 13-11. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013 на месторождении Кумколь южный;
-Проект № 13-11. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ) -23;
-Проект № 13-11. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный;
-Проект № 12-34. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10;
-Проект №13-22. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1;
-Проект №13-22. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58;
-Проект №13-12. Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9.

6. Проектно - сметная документация утверждена: Главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк»:
6.1. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11 - AFE №FD13034/01 от 13 июня 2013 года.
6.2. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013 - AFE №FD13034/02 от 13 июня 2013 года.
6.3. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23 - AFE №FD13034/01 от 13 июня 2013 года;
6.4. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъезная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный - AFE №FD13034/02 от 13 июня 2013 года;
6.5. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10 - AFE №FD12018/01 от 01 ноября 2012 года.
6.6. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1 - AFE №FD12012/01 от 31 января 2012 года и 27 сентября 2012 года.
6.7. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58 - AFE №FD12012/02 от 31 января 2012 года и 27 сентября 2012 года.

6.8. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248, 251 - AFE №FD13012/02 от 13 февраля 2013 года и 08 июня 2013 года.
6.9. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Автодороги к скважинам №241, 246, 248, 251 - AFE №FD13012/03 от 13 февраля 2013 года и 08 июня 2013 года.
6.10. Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9 - AFE №FD12017/01 от 29 февраля 2012 года.

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
7.1. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11,
начало работ: сентябрь 2013 года, окончание работ: октябрь 2013 года.
7.2. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013,
начало работ: сентябрь 2012 года, окончание работ: октябрь 2013 года.
7.3. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23,
начало работ: декабрь 2013 года, окончание работ: декабрь 2013 года.
7.4. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный,
начало работ: декабрь 2013 года, окончание работ: январь 2014 года.
7.5. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10,
начало работ: декабрь 2013 года, окончание работ: декабрь 2013 года.
7.6. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1,
начало работ: ноябрь 2013 года, окончание работ: ноябрь 2013 года.
7.7. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58,
начало работ: ноябрь 2013 года, окончание работ: ноябрь 2013 года.
7.8. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248,
начало работ: сентябрь 2013 года, окончание работ: октябрь 2013 года.
7.9. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Автодороги к скважинам №241, 246, 248,
начало работ: сентябрь 2013 года, окончание работ: октябрь 2013 года.

7.10. Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9,

начало работ: сентябрь 2013 года, окончание работ: октябрь 2013 года.

8. Государственной приёмочной комиссии представлена следующая документация:

-проектная документация;

-перечень исполнительной документации (приложение №1);

-перечень установленного оборудования (приложение №2);

-перечень сертификатов на материалы и оборудования (приложение №3);

-перечень мероприятий по охране труда, охране окружающей среды, пожарной безопасности, взрывобезопасности (приложение №4);

-заключение рабочей комиссии (приложение №5).

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

9. Предъявленные к приёмке в эксплуатацию объекты имеет следующие показатели:

9.1. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11:

-протяженность выкидной линии от скважины №5012 до ЗУ-26 – 655 м;

-протяженность выкидной линии от скважины №5013 до ЗУ-11 – 286 м.

9.2. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013:

-общая протяженность подъездной дороги к скважине №5012 – 126 м;

-общая протяженность подъездной дороги к скважине №5013 – 230 м.

9.3. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23:

-протяженность выкидной линии от скважины №4041 до ГУ-23 – 355 м.

9.4. Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный:

-общая протяженность подъездной дороги к скважине №4041 – 185 м.

9.5. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10:

-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4А до скважины №10 – 324 м.

9.6. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1:

-протяженность выкидной линия от скважины №58 до ГУ-1 – 231 м.

9.7. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58:

-общая протяженность подъездной дороги к скважине №58 – 140 м.

9.8. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248:
-протяженность выкидной линии от скважины №241 до ЗУ-2 – 444 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №246 до ЗУ-2 – 1743 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №248 до ЗУ-2 – 1600 м.
9.9. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Автодороги к скважинам №241, 246, 248:
-общая протяженность подъездной дороги к скважине №241 – 365 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине №246 – 236 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине №248 – 371 м.
9.10. Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9:
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-1 до скважины №9 – 1136 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-1 до скважины №250 – 525 м.

10. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
10.1. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11.
Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23.
Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1:
Технологическое решение по объекту характеризуются герметизированной транспортировкой нефти от скважин №№5012, 5013 до замерных установок (ЗУ-26) и (ЗУ-11), от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23 на месторождении Кумколь южный, а также от скважины №58 до групповой установки ГУ-1 месторождения Южный Кумколь. Трубопровод принят из стальных бесшовных труб диаметром 4 дюйма, с внешней оболочкой изоляции из полиэтилена высокой плотности заводского изготовления и проложен подземно на глубине 2-х метров от поверхности земли до верха трубы. Тепловая изоляция надземного трубопровода выполнена из минераловатных плит толщиной - 50 мм. ГОСТ 21880-94, марки МС-50, с защитным кожухом из оцинкованного листа - 0,5 мм ГОСТ 8075-76. Антикоррозийная изоляция сварных швов «весьма усиленная» с использованием грунтовки марки ГТ-760 и изолирующей ленты ПВХ ТУ 297.859-83.

Архитектурно-строительные и объёмно-планировочные решения приняты с учетом нужд технологического процесса и требований безопасности.

По трассе трубопровода установлены указательные знаки.

Рабочее давление выкидной линии – 4,0 Мпа (40 кГ/см^2).

Режим работы непрерывный.

10.2. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10:

Технологическим решением предусмотрена прокладка 4 дюймового трубопровода для транспортирования пластовой воды от ВРП-4А до нагнетательной скважины №10 для дальнейшей закачки в пласт. Трубы из стальных бесшовных труб диаметром 4" sch 80 с жёлтой изоляцией. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземно. Глубина заложения 2.0 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 2.0 м. Надземная прокладка трубопроводов выполнена в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА. В местах соединения надземной и подземной частей трубопровода установлены изолирующие фланцы. По трассе трубопровода установлены опознавательные знаки.

10.3. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №№5012, 5013.

Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный.

Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине №58.

Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Автодороги к скважинам №№241, 246, 248:

Строительство автодорог обусловлено развитием инфраструктуры обустройства месторождений Кумколь южный, Южный Кумколь и Восточный Кумколь. Технико-экономическая целесообразность данных автодорог не рассматривается, так как необходимость их строительства продиктована отсутствием подъезда к скважинам и спутникам. Земляное полотно запроектировано с учетом категорий дорог, типа дорожной одежды, высоты насыпи, свойств грунтов, природных и инженерно-геологических условий. Конструктивное решение дорожной одежды принято для IV-в технической категорий дорог, типа дорожной одежды, опыта эксплуатации дорог в 5-ой дорожно-климатической зоне, исходя из условий обеспечения устойчивости и прочности, как самого земляного полотна, так и дорожной одежды.

Дорожные знаки и сигнальные столбики установлены в зоне размещения примыкания и пересечений дорог в соответствии с транспортно-эксплуатационными характеристиками отдельных участков.

Основные технические показатели автодорог:

- ширина земляного полотна - 7,5 метров;
- ширина полосы движения - 4,5 метров;
- ширина проезжей части - 4,5 метров;
- ширина обочины - 1,5 метров;
- число полос движения – 1.

10.4. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248:

Технологическое решение по объекту характеризуются герметизированной транспортировкой нефти от скважин №№241, 246, 248 до замерной установки ЗУ-2 на месторождении Восточный Кумколь. Трубопровод принят из стальных бесшовных труб 4 дюйма, западного производства по стандарту API 5LX A1066rBASTM, с внешней оболочкой изоляции из полиэтилена высокой плотности заводского изготовления и проложен подземно. Тепловая изоляция надземного трубопровода выполнена из минераловатных плит толщиной - 50 мм. ГОСТ 21880-94, марки МС-50, с защитным кожухом из оцинкованного листа - 0,5 мм ГОСТ 8075-76. Антикоррозийная изоляция сварных швов «весьма усиленная» с использованием грунтовки марки ГТ-760 и изолирующей ленты ПВХ ТУ 297.859-83.

Архитектурно-строительные и объёмно-планировочные решения приняты с учетом нужд технологического процесса и требований безопасности.

По трассе трубопровода установлены указательные знаки.

Рабочее давление выкидной линии – 4,0 Мпа (40 кГ/см^2).

Режим работы непрерывный.

10.5. Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9:

Технологическим решением предусмотрена прокладка 4 дюймового трубопровода для транспортирования пластовой воды от ВРП-1 месторождения Восточный Кумколь до нагнетательных скважин №№9, 250 для дальнейшей закачки в пласт. Трубы из стальных бесшовных труб по западному стандарту ASME 4" sch 80 API 5 LX с жёлтой изоляцией. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземно. Глубина заложения 2.0 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 2.0 м. Надземная прокладка трубопроводов выполнена в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА. В местах соединения надземной и подземной частей трубопровода установлены изолирующие фланцы. По трассе трубопровода установлены опознавательные знаки.

11. Оборудование проектом не предусмотрено.

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды, и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены. Характеристика мероприятий приведена в приложении №4 к акту.

13. Общая сметная стоимость строительства объекта: Всего: 120 366 500 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы - 98 948 466 тенге, оборудование - нет, прочие затраты – 21 418 034 тенге.

14. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Стоимость, тенге	В том числе:		
			СМР	Оборудование	прочие
	Всего:	120 366 500	98 948 466		21 418 034
	В том числе:				
1.	Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидные линии от скважины №5012 до ЗУ-26, от скважины №5013 до ЗУ-11	14 709 783	10 800 362		3 909 421
2	Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013	6 127 588	4 610 933		1 516 655
3	Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23	5 733 371	4 151 358		1 582 013
4	Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный	2 859 071	2 355 174		503 897
5	Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10	6 197 054	4 448 473		1 748 581
6	Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1	4 843 671	3 283 242		1 560 430
7	Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58	2 521 400	2 035 628		485 772
8	Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248	39 270 514	34 493 798		4 776 716
9	Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Автодороги к скважинам №241, 246, 248	10 585 049	10 026 649		558 400
10	Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательные линии от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважин №№250, 9	27 518 998	22 742 849		4 776 149

15. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решении:

-технологических - соответствует проектному решению и ТУ;

-архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкции) - соответствует требованиям СНиП.

Решение Государственной приёмочной комиссии:

Предъявленные к приемке объекты:

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11;

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013;

-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23;

-Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъездная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный;

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10;

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1;

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Автодороги к скважинам №241, 246, 248;

-Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9,

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы _____ 11.02.14г.

Заместители председателя государственной приёмочной комиссии:

Брузгулис Владислав Владимирович_____ 11.02.14г.

Алдабергенов Орынбасар _____ 31.01.14г.

Члены государственной приемочной комиссии:

Алиакпаров Жуматай Максутулы _____ 03.02.14г.

Тусупбеков Еркин Каракойшиулы _____ 11.02.14г.

Смагулов Айдын Рымбекович _____ 31.01.14г.

Жубатканов Мэлс Аманшаевич _____ 03.02.14г.

Алжан Абдигазиз Аскарович _____ 03.02.14г.

Умирзахов Сагинбек Сиратович _____ 05.02.14г.

Курманбаев Марат Ердаулетович _____ 04.02.14г.

Тажгалиев Ерлан Каирович _____ 31.01.14г.

Андерсон Брюс Уэйн/Синьцзюнь Пань _____ 31.01.14г.

Абенов Абдулла Андамасович _____ 31.01.14г.

Шайхсламов Жалгасбек/
Абдразаков Аскар _____ 31.01.14г.

Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы _____ 31.01.14г.

Бекенов Алмас Бекенович _____ 31.01.14г.

Конысбаев Жумабек/Ся Шицзюнь _____ 31.01.14г.

Атаниязов Сулеймен Кошниязович _____ 31.01.14г.

Удербаева Айман Прмаганбетовна _____ 31.01.14г.

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5012 до замерной установки (ЗУ)-26. Выкидная линия от скважины №5013 до замерной установки (ЗУ)-11; Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Подъездные автодороги к скважинам №5012, 5013; Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Выкидная линия от скважины №4041 до групповой установки (ГУ)-23; Система сбора нефти месторождении Кумколь Южный. Подъезная автодорога к скважине №4041 месторождения Кумколь южный; Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь южный. Нагнетательная линия от ВРП-4А до скважины №10; Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидная линия от скважины № 58 до групповой установки ГУ-1; Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Автодорога к скважине № 58; Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Выкидные линии от скважин № 241, 246, 248; Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №2. Автодороги к скважинам №241, 246, 248; Система водонагнетания на месторождении Восточный Кумколь. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №250. Нагнетательная линия от водораспределительного пункта (ВРП-1) до скважины №9.