АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Кызылординская область,
Жалагашский район,
месторождение Арыскум 19 декабря 2014 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Решением Акима Жалагашского района Кызылординской области №43 от 9 декабря 2014 года, в составе:

**Председатель Государственной приёмочной комиссии:**

Дарибаев Алтынбек Турмаганбетович - заместитель Акима Жалагашского района.

**Заместители председателя комиссии:**

Рысбек Сарсенбайулы - директор ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»;

Марко Галич - менеджер проекта ТОО «PM Lucas Kazakhstan»;

Абдреев Нурлан Раушанбекович - директор ТОО «Кернеу-СМ»;

Нурманов Марат Кожабергенович - заместитель директора по проектам.

**Члены комиссии:**

Тойбазаров Сейлхан Сыдыкович - руководитель государственного учреждения «Управление архитектуры и градостроительства Кызылординской области»;

Пірім Нариман Нұрланұлы - заместитель руководителя республиканского государственного учреждения «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан»;

| | | |
|---|---|---|
| Нуртаев Рзакул Саденович | - | руководитель республиканского государственного учреждения «Департамент по защите прав потребителей Кызылординской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»; |
| Умирзахов Сагинбек Сиратович | - | начальник государственного учреждения «Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан»; |
| Тасыбай Берик Болтайулы | - | руководитель государственного учреждения «Отдел архитектуры и градостроительства Жалагашского района»; |
| Байболов Бабаназар Туракович | - | руководитель государственного учреждения «Отдел земельных отношений Жалагашского района; |
| Момынтаев Алихан Амиртаевич | - | руководитель государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского автотранспорта и автомобильных дорог Жалагашского района»; |
| Тажгалиев Ерлан Каирович | - | заместитель директора отдела добычи нефти и газа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»; |
| Андерсон Брюс Уэйн/ Синьцзюнь Пань | - | директор по производству/начальник отдела по производству (менеджер) (по добыче нефти на новых месторождениях) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»; |
| Абенов Абдулла Андамасович | - | директор по капитальному строительству АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»; |
| Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы | - | начальник отдела, капитальное строительство АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»; |
| Бекенов Алмас Бекенович | - | директор департамента безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «ПетроКазахстан 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»;

Жумахметов Серик/
Хун Яньчунь - менеджер месторождения КАМ АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

**От подрядных строительных организаций:**

Жаханов Муратбек
Байкенович - генеральный директор ТОО «РМЗ-Шапагат»;

Саркобен Едил
Абдрахманович - директор ТОО «Нурлы Тау ЛТД»;

Пан Роберт
Иосифович - директор ТОО «Магистраль KZ»;

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 «Нурлы Тау ЛТД»:**
**-Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115, 116, 118, 141, 165, 166.**
**Пусковой комплекс №1.**
**Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги;**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195.**
**Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194.**
**-Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам.**
**Пусковой комплекс №2.**
**Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135,от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ**

**на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС;**
**-Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум;**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.**
**Пусковой комплекс №1.**
**Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300.**
**1.2. ТОО «Ак тоган»:**
**-Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту;**
**-Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум;**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.**
**Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.**
**-Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16-гор;**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9.**
**Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9.**
**1.3. ТОО «Магистраль KZ»:**
**-Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт.**
**1.4. ТОО «РМЗ-Шапагат»:**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.**
**Пусковой комплекс №1.**
**Электроснабжение скважин №№14 гор., 16-гор., 187, 220, 221, 222, 223, 224.**
**1.5. ТОО «Кернеу-СМ»:**
**-Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум ,**
по адресу: Кызылординская область, Жалагашский район, месторождение Арыскум.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о предоставлении соответствующего права на землю №87 от 18.10.2001 года, 98 от 29.07.2004 года, №421 от 08.06.2009 года и №58 от 21.02.2014 года,

выданного Акиматом Кызылординской области и в соответствии с разрешениями на производство строительно-монтажных работ, выданных Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства и уведомительными талонами, зарегистрированными в Департаменте государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Кызылординской области:

-Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115, 116, 118, 141, 165, 166 - талон №37 от 24 февраля 2014 года;

-Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту - разрешение на СМР №21 от 16 января 2012 года;

-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195 - талон №85 от 07 июля 2014 года;

-Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт - талон №139 от 11 мая 2014 года;

-Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум - талон №149 от 15 мая 2014 года;

-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор. 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 - талон №165 от 21 мая 2014 года;

-Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум - талон №39 от 03 марта 2014 года;

-Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам. Нагнетательная линия от ВРП-1 до скв.135, от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 150, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС - талон №140 от 11.05.2014;

-Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН м/р Арыскум - талон №148 от 15.05.2014;

-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов - талон №196 от 27.05.2014;

-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 - талон №172 от 21.05.2014;

-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9 - талон №6 от 21.11.2014.

3. Строительство осуществлено генеральными подрядчиками, выполнившими:

3.1. ТОО «Нурлы Тау ЛТД по объектам строительства выполнило следующие общестроительные работы: :

-по объектам «Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115, 116, 118, 141, 165, 166. Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги» и «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195. Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194» выполнило следующие общестроительные работы: по площадке газораспределительного манифольда (ГРМ): снятие растительного слоя, вертикальная планировка площадки, устройство подъездной дороги и площадки из ГПС, устройство бетонных площадок под оборудование, монтаж оборудования и трубопроводов, установка трубных опор, арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия сварных соединений, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, электромонтажные работы, монтаж ограждения территории. По газовым и выкидным линиям были выполнены общестроительные работы: снятие растительного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка трубопровода, устройство фундамента, площадки, монтаж трубопровода и оборудования, установка трубных опор, установка арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия, испытание трубопровода, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.

-по объекту «Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам. Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135,от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС» - снятие почвенно-плодородного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка трубопровода, установка трубных опор, устройство фундамента, площадки, монтаж трубопровода и оборудования, установка арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков, электромонтажные работы, вертикальная планировка площадки, устройство ограждения.

-по объектам «Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН м/р Арыскум» и «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на

8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300» - снятие почвенно-плодородного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка трубопровода, установка трубных опор, устройство фундамента, площадки, монтаж трубопровода и оборудования, установка арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.

3.2. ТОО «Ак тоган» по объектам строительства «Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту», «Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум», «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224» и «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9» 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.

3.3. ТОО «Магистраль KZ» по объекту «Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт» выполнило следующие общестроительные работы:

-вертикальная планировка расширяемой площадки, устройство разворотной площадки из ГПС, устройство бетонной площадки под манифольд, монтаж трубопроводов, установка трубных опор, арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия сварных соединений, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, электромонтажные работы, монтаж ограждения территории.

3.4. ТОО «РМЗ-Шапагат» по объекту строительства «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.

Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14 гор., 16-гор., 187, 220, 221, 222, 223, 224» выполнило следующие общестроительные работы: рытье траншеи и бурение ям под опоры, гидроизоляцию и монтаж опор, сборку и монтаж траверсов, монтаж линейного разъединителя РЛНД, установка блоков ФБС, установка изоляторов, монтаж заземления опор, раскатку и прокладку проводов, монтаж КТПН-6/04кВ, обратная засыпка, испытание электрооборудования.

3.5. ТОО «Кернеу-СМ» по объекту строительства «Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум» выполнило следующие общестроительные работы: рытье траншеи и бурение ям под опоры, заземления опор, гидроизоляция опор, сборка и монтаж траверсов, монтаж линейного разъединителя РЛНД, установка блоков ФБС, установка

изоляторов, монтаж заземления опор, раскатка проводов, монтаж КТПН-6/04кВ, обратная засыпка, испытание электрооборудования.

4. Проектная документация на строительство разработана:
4.1. ТОО «PM Lucas Kazakhstan».
4.2. ТОО «КазНефеГазКонсалтинг».
4.3. ТОО «Кернеу-СМ».
4.4. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

5. Строительство осуществлялось по проектам:
5.1. ТОО «PM Lucas Kazakhstan»:
- Проект 12-29. Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166.
5.2. ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»:
- Проект 12-20. Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам.
5.3. ТОО «Кернеу-СМ»:
- Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум.
5.4. Проектной группы АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:
- Проект 11-32. Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту;
- Проект 13-02. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195;
- Проект 12-40. Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт;
- Проект 13-14. Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум;
- Проект 13-14. Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН м/р Арыскум;
- Проект 14-03. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14гор, 15гор, 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224;
- Проект 14-03 Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14гор, 15гор, 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов;
- Проект 14-03. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15гор, 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224;
- Проект 14-03/02. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам №№15гор., 17гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9.

6. Проектная документация утверждена: главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк»:

6.1. Проект 12-29. Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166 - AFE №FD13041 от 26 августа 2013.

6.2. Проект 11-32. Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту - AFE №FD11046 от 11 октября 2011 года.

6.3. Проект 13-02. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195 - AFE №FD13016/01 от 14 февраля 2013 года.

6.4. Проект 12-40. Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт - AFE №FD13028 от 15 марта 2013 года.

6.5. Проект 13-14. Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум - AFE №FD14023 от 13 мая 2014 года.

6.6. Проект 14-03. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 - AFE №FD14025/03 от 03 февраля 2014 года.

6.7. Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум - AFE №FD13023 от 14 марта 2013 года.

6.8. Проект 12-20. Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам - AFE №FD13011 от 14 февраля 2013 года и 18 июля 2014 года.

6.9. Проект 13-14. Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН м/р Арыскум - AFE №FD14023 от 13 мая 2014 года.

6.10. Проект 14-03. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов - AFE №FD14025 от 03 февраля 2014 года.

6.11. Проект 14-03. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 - AFE №FD14025/04 от 03 февраля 2014 года.

6.12. Проект 14-03/02. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9 - №FD14025/03 от 03 февраля 2014 года.

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

7.1. Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166.

Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги,

начало работ: март 2014 года, окончание работ: июль 2014 года.

7.2. Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту,

начало работ: февраль 2012 года, окончание работ: июнь 2012 года.

7.3. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195. Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194,

начало работ: апрель 2014 года, окончание работ: июнь 2014 года.

7.4. Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт,

начало работ: май 2014 года, окончание работ: июль 2014 года.

7.5. Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум,

начало работ: май 2014 года, окончание работ: июнь 2014 года.

7.6. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14гор, 15гор, 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.

Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224,

начало работ: июнь 2014 года, окончание работ: июль 2014 года.

7.7. Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум,

начало работ: март 2014 года, окончание работ: июль 2014 года.

7.8. Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам.

Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135,от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС,

начало работ: май 2014 года, окончание работ: ноябрь 2014 года.

7.9. Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН м/р Арыскум,

начало работ: май 2014 года, окончание работ: ноябрь 2014 года.

7.10. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14гор.15гор,16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.

Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300,

начало работ: июнь 2014 года, окончание работ: ноябрь 2014 года.

7.11. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор., 15-гор., 16-гор., 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.
Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16-гор,
начало работ: октябрь 2014 года, окончание работ: ноябрь 2014 года.
7.12. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14гор., 15гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.
Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224,
начало работ: май 2014 года, окончание работ: ноябрь 2014 года.
7.13. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-90.
Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9,
начало работ: ноябрь 2014 года, окончание работ: декабрь 2014 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 имеют следующие основные показатели:
9.1. Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166.
Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги:
-площадь участка – 2578 м2;
-площадь застройки – 102,2 м2;
-БДР (блок дозирования реагентов) – 2 ед;
-протяженность подъездной дороги к ГРМ – 60 м;
-протяженность газовой линии от скважины №401 до ГРМ – 3818 м;
-протяженность газовой линии от ГРМ до скважины №118 – 262 м;
-протяженность газовой линии от ГРМ до скважины №141 – 343 м.

9.2. Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту:
-протяженность подъездной дороги к газораспределительному пункту – 280 м.
9.3. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195.
Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194:
-печь подогрева нефти – 1 ед;
-дренажная емкость – 1 ед;
-камера запуска скребка – 1 ед;
-протяженность выкидной линии скважины №194 до спутника СП-4 - 2029 м.
9.4. Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт:
-площадь участка – 884 м2;
-площадь застройки – 96 м2;
-площадь покрытий (разворотная площадка) – 436 м2;
-ограждение – 46 м;
-протяженность газовой линии от манифольда до скважины №403 – 2770 м.
9.5. Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум:
-протяженность подъездной автодороги – 500 м.
9.6. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.
Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224:
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №14гор – 517 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №187 – 313 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №196 – 524 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №220 – 810 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №221 – 163 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №222 – 462 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №223 – 463 м;
- общая протяженность подъездной автодороги к скважине №224 – 565 м.
9.7. Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум:
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ к водоводу АД-4 – 12020 м;
-трансформаторная подстанция КТПН - 6/0,4 кВ – 1 ед.
9.8. Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам.
Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135,от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8"

от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5;
Установка насоса на БКНС:
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-3 до скважины №135 - 810 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4 до скважины №19 - 1691 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4 до скважины №20 - 1275 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4 до скважины №114 - 3384 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4 до скважины №152 - 1413 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4 до скважины №208 - 4021 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-4 до скважины №301 - 1261 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-5 до скважины №121 - 2186 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-5 до скважины №124 - 1604 м;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-5 до скважины №213 - 1273 м;
-протяженность 8" высоконапорного коллектора от БКНС до ВРП-4 - 4403 м;
-протяженность 8" высоконапорного коллектора от мини УПСВ на спутнике-6 до колодца К-1 - 168 м;
-протяженность 8" высоконапорного коллектора от колодца К-1 до ВРП-5 - 3011 м;
Площадка ВРП-4:
-площадь участка – 1571,7 м2;
-площадь застройки – 92,4 м2;
-водораспределительный пункт (ВРП) – 1 ед;
-очистной фильтр – 1 ед;
-дренажная емкость – 1 ед;
Площадка ВРП-5:
-площадь участка – 1527,6 м2;
-площадь застройки – 91 м2;
-водораспределительный пункт (ВРП) – 1 ед;
-очистной фильтр – 1 ед;
-дренажная емкость – 1 ед;
Площадка БКНС:
-площадь застройки – 80,6 м2;
-нагнетательный насос – 1 ед;
-бустерный насос – 1 ед;
-трансформатор ТМ-1600 кВА – 2 ед;
-здание ЩСУ – 1 ед.
9.9. Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум:
-протяженность 12" нефтяного коллектора от спутника С-2 до ЦППН месторождения Арыскум – 4775 м;
-протяженность 12" нефтяного коллектора от спутника С-1 до точки врезки к 12" коллектору от С-2 до ЦППН м/р Арыскум – 53 м;
-протяженность 6" нефтяного коллектора от спутника С-3 до точки врезки к 12" коллектору от С-2 до ЦППН м/р Арыскум – 974 м;
Площадка камеры приема скребка:

-площадь участка – 90 м2;
-площадь застройки – 13.5 м2;
-дренажная емкость – 1 ед.
9.10. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.
Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.
Перенос линий от скважин №203, 211, 300:
-протяженность выкидной линии от скважины №14гор до СП-6 - 1612 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №15гор до СП-6 - 1718 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №16гор до СП-6 - 212 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №222 до СП-4 - 1884 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №223 до СП-4 - 1472 м;
-протяженность выкидной линии от скважины №224 до СП-4 - 1445 м;
-протяженность переноса линии от скважины №203 до СП-4 - 73 м;
-протяженность переноса линии от скважины №211 до СП-4 – 73 м;
-протяженность переноса линии от скважины №300 до СП-4 - 47 м;
-путевой подогреватель нефти - 6 ед;
-тестовый сепаратор - 2 ед;
-дренажная емкость - 6 ед;
-камера запуска скребка - 6 ед.
Площадка спутника С-4:
-площадь участка - 276 м2;
-площадь застройки – 54,16 м 2;
-расширение манифольда - 8 входов;
-тестовый сепаратор – 1 ед;
-протяженность кабельной линии 0,4кВ – 40м.
Площадка спутника С-8:
-площадь участка - 108 м2;
-площадь застройки – 54,16 м 2;
-расширение манифольда - 8 входов;
-тестовый сепаратор – 1 ед;
-протяженность кабельной линии 0,4кВ – 30м.
9.11. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор., 15-гор., 16-гор., 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.
Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16гор:
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 16-гор - 227 м;
9.12. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.
Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224:

-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №14гор – 67 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №16гор – 17 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №187 – 232 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №220 – 82 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №221 – 167 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №222 – 385 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №223 – 67 м;
-протяженность воздушной линии электропередач ВЛ-6 кВ до скважины №224 – 167 м;
-трансформаторная подстанция КТПН - 6/0,4 кВ – 8 ед.
9.13. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-90.
Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9:
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 15гор - 517 м,
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 188 - 206 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 189 - 245 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 240 - 106 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 243 - 388 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 247 - 280 м;
-общая протяженность подъездной дороги к спутнику С-9 - 129 м;

10. Технологические и архитектурно-строительные решения по объектам характеризуются следующими данными:
10.1. Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166.
Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги:
-технологической схемой предусматривается подача газа по газовому 4" коллектору от газонагнетательной скважины №401 до газораспределительного манифольда (ГРМ), ввод реагентов на устье скважины №401 и перед ГРМ. Газораспределительный манифольд предусматривается на 6 ответвлений и представляет из себя здание блочного типа с отоплением, вентиляцией и установкой газоанализатора. В блоке манифольда расположена установка распределения газа с локальной

автоматикой (УРГЛ), которая предназначена для регистрации расхода, управления давлением и для дальнейшего распределения осушенного и очищенного попутного нефтяного газа по газлифтным скважинам. В состав первого пускового комплекса проекта входят: строительство территории площадки манифольда с ограждением, подъездная дорога, блок дозирования реагентов (2 ед), дренажная емкость, 4" коллектор от скважины №401 до ГРМ, 2" газопроводы-шлейфы от ГРМ до скважин №118, 141. Вертикальная планировка территории решена методом проектных горизонталей с учетом природных условий, строительных и технологических требований. Конструктивные решения сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации. Площадки под технологическое оборудование выполнены из сборных железобетонных плит и монолитного железобетона, уложенных на слой щебня, пропитанного битумом, а все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом обмазаны битумом в 2 слоя. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземная. Глубина заложения 2,2 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 2,2 м. Надземная прокладка трубопроводов выполнена в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА. Трубы приняты из стальных бесшовных труб:

- надземные - 4", 2" sch 80 ASME/ANSI B.36.10M A 106 Gr. B ASTM
- подземные - 4", 2" sch 80 STD API 5LX YJ ЖП (желтое покрытие).

Рабочее давление газонагнетательной линии - 14.0 МПа (140 кг/см2). Гидравлическое испытание подземного трубопровода Рисп.=1,25Рраб. Контролю качества сварных стыков подземных трубопроводов физическими методами подвергаются 100 %. Изоляция надземного трубопровода выполнена минераловатными матами толщиной 50 мм с покровным листом из алюминия. Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Антикоррозийное покрытие надземных трубопроводов - алюминиевой краской по грунтовке.

Сварные соединения надземных трубопроводов подвергаются 25% радиографическим контролю. В местах соединения надземной и подземной частей трубопровода установлены изолирующие фланцы. По трассе трубопроводов предусмотрена установка опознавательных знаков. Режим работы – круглогодичный, круглосуточный.

10.2. Подъездная дорога к газораспределительному пункту.

Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум.

Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.

Подъездные дороги к скважинам 15гор, 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9:

-строительство автодорог обусловлено развитием инфраструктуры обустройства месторождения Арыскум. Технико-экономическая целесообразность данных автодорог не рассматривается, так как необходимость их строительства продиктована отсутствием подъезда к

производственным площадкам. 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.

10.3. Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195.

Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194;

Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.

Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.

Перенос линий от скважин №203, 211, 300:

-нефтесборная система месторождения Арыскум должна соединить все существующие группы скважин с ЦППН, так же как и будущие скважины, что исключит необходимость сжигания газа на факелах. Технологическое решение по объекту характеризуется герметизированной транспортировкой нефти от скважин до спутников на месторождении Арыскум. Трубопровод принят из стальных бесшовных труб диаметром 4 дюйма с внешней оболочкой изоляции из полиэтилена высокой плотности заводского изготовления и проложен подземно глубиной заложения 1,8 м. от низа трубы. На устьях скважин установлены в соответствии с проектом печи подогрева нефти со встроенным сепаратором, тестовые сепараторы, дренажные емкости и камеры запуска скребка. Тепловая изоляция надземного трубопровода выполнена из минераловатных плит толщиной - 50 мм., марки МС-50, с защитным кожухом из оцинкованного листа - 0,5 мм. Антикоррозийная изоляция сварных швов «весьма усиленная» с использованием грунтовки марки ГТ-760 и изолирующей ленты ПВХ. По окончании монтажа проведено гидроиспытание давлением Рисп=1,25Рраб для подземного и Рисп=1,5Рраб для надземного трубопроводов.

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.

10.4. Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт:

-технологическая схема процесса обратной закачки попутного газа с месторождений Кызылкия и Арыскум в пласт предусматривает подачу газа по существующему газопроводу под давлением 140 кг/см2 до манифольда, расширение манифольда на 4 ответвления, распределение газа на манифольде, строительство нового газопровода-шлейфа до скважины №403. Вертикальная планировка расширяемого участка решена в насыпи, выполнены работы по устройству бетонной площадки, новой разворотной площадки, переносу ограждения на новые границы. Конструктивные решения сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации. Площадка под расширяемый манифольд выполнена из монолитного железобетона, уложенного на слой щебня, пропитанного битумом, а все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом обмазаны битумом в 2 слоя. Опоры технологических трубопроводов – металлические трубы по железобетонным фундаментам. Прокладка газопровода-шлейфа выполнена подземная на глубине заложения 1,6 м до оси трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 1,6 м. Трубы приняты из стальных бесшовных труб диаметром 4" sch 120 с желтым покрытием. Надземная прокладка трубопроводов выполнена в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА. Рабочее давление газонагнетательной линии - 14.0 МПа (140 кг/см2). Сварные соединения трубопроводов подвергаются радиографическому методу контроля качества, по окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию. Изоляция надземного трубопровода выполнена минераловатными матами толщиной 50 мм с покровным листом из алюминия. Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Антикоррозийное покрытие надземных трубопроводов - алюминиевой краской по грунтовке. В местах соединения надземной и подземной частей трубопровода установлены изолирующие фланцы. По трассе трубопроводов предусмотрена установка опознавательных знаков. Режим работы – круглогодичный, круглосуточный.

10.5. Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум;

Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.

Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224:

-электроснабжение водяной скважины АД-4 и нефтяных скважин месторождения Арыскум осуществляется воздушной линией ВЛ-6 кВ проложенных на железобетонных опорах марки. Сечения сталеалюминевых проводов приняты по току нагрузки и минимально допустимым сечениям в соответствии с классификацией района климатических условий. Перед подстанциями КТПН-6/0,4кВ установлены разъединительные пункты с разъединителями РЛНД-10/400. Трансформаторная подстанция КТПН установлена на два фундаментных блока ФБС. Материал железобетонных конструкций – бетон на сульфатостойком портландцементе. Боковые поверхности железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны горячим битумом в два слоя. В качестве мер безопасной эксплуатации электроустановки выполнена система защитного заземления трансформаторной подстанции путем соединения к контуру заземления. Для воздушной линии электропередач предусмотрено устройство грозозащитного заземления опор с использованием стальной арматуры железобетонных опор в качестве заземляющего проводника. Источник электроснабжения действующая распределительная сеть ВЛ-6 кВ. На напряжении 380/220 токоприемники скважин запитываются от КТПН 6/0,4 кВ.

10.6. Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам.

Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135, от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5;

Установка насоса на БКНС:

- в связи с ростом добычи нефти на м/р Арыскум происходит и увеличение процента обводненности и газового фактора, тем самым возникает острая необходимость в модернизации системы сбора нефти и утилизации пластовой воды в южной части м/р Арыскум. Высоконапорные коллекторы диаметром 8" предназначены для транспортировки пластовой воды от нагнетательных насосов на БКНС и УПСВ на спутнике-6 до ВРП-4 и до ВРП-5, нагнетательные линии для транспортировки пластовой воды от водораспределительных пунктов до нагнетательных скважин. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземная. Глубина заложения 2 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 2 м. Надземная прокладка трубопроводов выполнена в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА. Трубы приняты из стальных бесшовных труб:

- надземные -8", 6", 4", 3" sch 80 ASME/ANSI B.36.10M A 106 Gr. B ASTM
- подземные – 8", 6", 4" sch 80 STD API 5LX YJ ЖП (желтое покрытие).

Рабочее давление нагнетательной линии - 14.0 МПа (140 кг/см2). Сварные соединения трубопроводов подвергаются радиографическому методу контроля качества, по окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию. Изоляция наземного трубопровода выполнена минераловатными матами толщиной 50 мм с покровным листом из

алюминия. Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Антикоррозийное покрытие надземных трубопроводов - алюминиевой краской БТ-177 по грунту ГФ-021. Сварные соединения надземных трубопроводов подвергаются 25% радиографическиму контролю. В местах соединения надземной и подземной частей трубопровода установлены изолирующие фланцы. По трассе трубопроводов предусмотрена рекультивация и установка опознавательных знаков. Режим работы – круглогодичный, круглосуточный. Водораспределительные пункты ВРП-4, ВРП-5 блочно-модульного исполнения (блок напорной гребенки) предназначены для распределения, регулирования и учета расхода пластовой воды на каждую нагнетательную скважину системы поддержания пластового давления. Блок оборудован расходомерами и приборами измерения давления. Блок гребенки принят полной блочной заводской комплектной готовности на 8 ответвлений. На входе в блок напорной гребенки на трубопроводе установлен угловой фильтр с байпасом для защиты оборудования от механических примесей. На входе и выходе пластовой воды на трубопроводах установлены изолирующие фланцы.

Также предусмотрено расширение существующей насосной станции с установкой нагнетательного и бустерного насосов. Пластовая вода из 8" коллектора поступает на вход бустерного насоса и далее через фильтры очистки воды от примесей подается на вход нагнетательного. Нагнетательным насосом пластовая вода подается в существующий коллектор 4". Все нагнетательные насосы являются горизонтальными центробежными с электроприводом и механическим уплотнением вала. Мощность насосной установки контролируется частотным преобразователем, т.е. вариатором оборотов насоса. Предохранительные клапаны установлены с целью защиты всей насосной установки от высокого давления при нормальных и переходных режимах эксплуатации. Дренаж из оборудования и трубопроводов направляется в существующую дренажную емкость.

Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадки под технологическое оборудование выполнены из сборных железобетонных плит и монолитного железобетона, уложенных на слой щебня, пропитанного битумом, а все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом обмазаны битумом в 2 слоя. Опоры трубопроводов свайные, выполненные из стальных труб. Территория площадки ВРП предусматривает сетчатое ограждение высотой 2 м по металлическим столбам.

Электроснабжение потребителей ВРП-4, ВРП-5 осуществляется от установленных на площадках трансформаторных подстанций, насосов на БКНС от установленной щитовой станции управления. Распределительная

сеть выполняется кабелями, проложенными на кабельных конструкциях, в лотке, в трубах, в траншее. На площадках предусмотрено элетроосвещение и молниезащита. Для защиты персонала от поражения электрическим током выполнены специальные мероприятия.

10.7. Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум:

- в связи с ростом добычи жидкости на СП-2, СП-3 и СП-1 месторождения Арыскум появилась необходимость в строительстве трубопровода диаметром 12" для подачи жидкости и замена существующего 12" трубопровода в связи с истечением срока службы.

Технологической схемой предусматривается сбор жидкости от спутников-1,2,3 и транспортировка её по трубопроводу на ЦППН месторождения Арыскум. В пределах технологических площадок трубопроводы прокладываются надземно, на отдельно стоящих опорах и частично подземно. Сварные соединения трубопроводов подвергаются радиографическому методу контроля качества, по окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию. Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Глубина укладки подземных трубопроводов от поверхности земли принята 1,8 метров до верха трубы. Надземные трубопроводы теплоизолированы минераловатными матами с покрытием из оцинкованного листа. До теплоизоляции трубопроводы окрашены краской БТ – 177 по грунту ГФ 021. Подземные трубы защищены от коррозии. По трассе трубопроводов предусмотрена рекультивация земель и установка опознавательных знаков.

На площадке расположена камера запуска скребка, выполнена трубная технологическая обвязка. Камера запуска и приёма скребка предназначена для очистки внутренней полости нефтегазового коллектора от спутников С-2, С-3 на до ЦППН месторождения Арыскум от парафиноотложений путем пропуска очистных устройств. Оборудования для приема и запуска скребков, трубопроводы полностью герметизированы. Приборами КИПиА ведется контроль за технологическими параметрами процесса. Режим работы на месторождении - непрерывный, круглогодичный, круглосуточный 24 часа в сутки, 365 суток в год.

11. Оборудование, предусмотренное проектом, установлено, согласно приложения №2 к акту.

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: 1 867 497 704 тенге, в том числе:
строительно-монтажные работы - 1 302 586 078 тенге, оборудование - 318 201 553 тенге, прочие затраты – 246 710 073 тенге.

14. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

| № п/п | Объект строительства | Сметная стоимость, тенге | В том числе: | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | СМР | Оборудование | прочие |
| | Всего: | 1 867 497 704 | 1 302 586 078 | 318 201 553 | 246 710 073 |
| | В том числе: | | | | |
| 1. | Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166. Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги | 251 994 260 | 167 190 617 | 31 856 376 | 52 947 267 |
| 2 | Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту | 5 594 801 | 4 454 849 | - | 1 139 952 |
| 3 | Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195. Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194 | 52 307 059 | 34 667 355 | 11 100 000 | 6 539 704 |
| 4 | Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт | 121 143 501 | 110 886 556 | - | 10 256 945 |
| 5 | Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум | 5 971 300 | 4 883 000 | - | 1 088 300 |
| 6 | Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 | 46 706 889 | 40 303 040 | - | 6 403 849 |
| 7 | Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум | 40 374 613 | 38 574 663 | 1 373 027 | 426 923 |
| 8 | Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам. Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до | 736 766 208 | 478 827 005 | 158 512 109 | 99 427 094 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | скв.135, от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС | | | | |
| 9 | Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум | 189 763 054 | 184 700 345 | - | 5 062 709 |
| 10 | Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.<br>Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300 | 353 888 474 | 195 229 378 | 105 418 166 | 53 240 930 |
| 11 | Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор., 15-гор., 16-гор., 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.<br>Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16-гор | 4 354 183 | 3 482 060 | - | 872 123 |
| 12 | Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.<br>Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224 | 24 846 469 | 11 449 829 | 9 941 875 | 3 454 765 |
| 13 | Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9.<br>Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9 | 33 786 893 | 27 937 381 | - | 5 849 512 |

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:

**-Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166. Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги;**

**-Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту;**

**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195.**

**Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194;**

**-Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт;**

**-Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум;**

**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.**

**Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224;**

**-Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум;**

**-Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам.**

**Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135, от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС;**

**-Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум;**

**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов.**

**Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300;**

**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор., 15-гор., 16-гор., 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.**

**Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16-гор;**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224.**
**Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224;**
**-Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9.**
**Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9,** по адресу: Кызылординская область, Жалагашский район, месторождение Арыскум
ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

**Председатель государственной приемочной комиссии**:

Дарибаев Алтынбек Турмаганбетович _____ 08.01.15 г.

**Заместители председателя государственной приёмочной комиссии:**

Нурманов Марат Кожабергенович _____ 25.12.14 г.

Рысбек Сарсенбайулы _____ 25.12.14 г.

Марко Галич _____ 25.12.14 г.

Абдреев Нурлан Раушанбекович _____ 25.12.14 г.

**Члены государственной приемочной комиссии:**

Тойбазаров Сейлхан Сыдыкович _____ 25.12.14 г.

Пірім Нариман Нұрланұлы _____ 22.12.14 г.

Нуртаев Рзакул Саденович _____ 22.12.14 г.

| | | |
|---|---|---|
| Умирзахов Сагинбек Сиратович | | 23.12.14г. |
| Тасыбай Берик Болтайулы | | 19.12.14г. |
| Байболов Бабаназар Туракулы | | 19.12.14г |
| Момынтаев Алихан Амиртаевич | | 19.12.14г. |
| Тажгалиев Ерлан Каирович | | 25.12.14г. |
| Андерсон Брюс Уэйн/ Синьцзюн Пан | | 19.12.14г. |
| Абенов Абдулла Андамасович | | 19.12.14г. |
| Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы | | 19.12.14г. |

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166. Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги; Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195. Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194; Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт; Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224; Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум; Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам. Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135, от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС; Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор.15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор., 15-гор., 16-гор., 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16-гор; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9. Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9.

Бекенов Алмас Бекенович _____ 19.12.14г.

Шайхсламов Жалгасбек/
Абдразаков Аскар _____ 19.12.14

Жумахметов Серик/Хун Яньчунь _____ 19.12.2014

Жаханов Муратбек Байкенович _____

Саркобен Едил Абдрахманович _____ 19.12.14г.

Пан Роберт Иосифович _____ 19.12.14г.

Удербаева Айман Прмаганбетовна _____ 19.12.14г.

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Перевод добывающих скважин на газлифтный метод эксплуатации месторождения Арыскум. Система подачи газа от ССиПН и ЦУГ до газлифтных скважин №115,116,118,141,165,166. Пусковой комплекс №1. Газовые линии от скважины 401 до ГРМ, от ГРМ до скважины 141,118. Строительство газораспределительного манифольда (ГРМ) и подъездной дороги; Газлифтный способ добычи нефти месторождения Арыскум. Подъездная дорога к газораспределительному пункту; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№194,195. Пусковой комплекс №1. Выкидная линия к скважине №194; Система закачки газа на месторождений Арыскум. Расширение манифольда на 4 ответвления и подключение к нему скважины №403 для закачки газа в пласт; Автодорога от существующей осевой дороги до узла приёма скребка на месторождении Арыскум; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 15-гор, 16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224; Строительство ВЛ-6кВ к водоводу АД-4 вахтового поселка Арыскум; Система водонагнетания на месторождении Арыскум. Нагнетательные линии к 17 скважинам. Пусковой комплекс №2. Нагнетательная линия от ВРП-3 до скв.135, от ВРП-4 до 19, 20, 114, 152, 208, 301, от ВРП-5 до 121, 124, 213; Высоконапорный коллектор воды 8" от БКНС до ВРП-4; Высоконапорный коллектор воды 8" от мини УПСВ на спутник-6 до ВРП-5; Строительство ВРП-4, ВРП-5; Установка насоса на БКНС; Замена 12" нефтяного коллектора на новый 12" коллектор от Спутника-2 месторождения Арыскум до ЦППН месторождения Арыскум; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор,15-гор,16-гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224 и расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Пусковой комплекс №1. Выкидные линии к скважинам №№ 14-гор, 15гор, 16-гор, 222, 223, 224. Расширение манифольда СП-4 и СП-8 на 8 входов. Перенос линий от скважин №203, 211, 300; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные автодороги к скважинам №№14-гор., 15-гор., 16-гор., 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №2. Подъездная автодорога к скважине №16-гор; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Электроснабжение скважин №№14-гор., 15-гор., 16гор, 187, 196, 220, 221, 222, 223, 224. Пусковой комплекс №1. Электроснабжение скважин №№14гор, 16гор, 187, 220, 221, 222, 223, 224; Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 17гор., 188, 189, 240, 243, 247 и Спутнику-9. Пусковой комплекс №1. Подъездные дороги к скважинам 15гор., 188, 189,240, 243, 247 и Спутнику-9.