АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Карагандинская область, Улытауский район,
месторождение Кумколь 10 апреля 2015 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Распоряжением Акима Улытауского района Карагандинской области от 13 марта 2015 года №13-Ѳ, в составе:

Председатель Государственной приёмочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы - заместитель Акима Улытауского района Карагандинской области.

Заместители председателя комиссии:

Мантров Леонид Сергеевич - главный инженер проекта ТОО «ЦА НИПИ «ТрансНефть»;

Кубегенов Руслан Бертаевич - директор ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»;

Нурманов Марат Кожабергенович - начальник отдела по проектам АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

Члены комиссии:

От государственных органов:

Оспанов Мухтар Сарсенбайулы - руководитель государственного учреждения «Улытауский районный отдел архитектуры и градостроительства»;

Исатаев Тимур Сыздыкович - главный специалист отдела государственной архитектурно-строительной инспекции государственного учреждения «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Карагандинской области»;

Нуртаев Рзакул Саденович - руководитель республиканского государственного учреждения «Департамент по защите прав потребителей Кызылординской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;

Тулегенов Аюбек Тулегенович - технический инспектор государственного учреждения «Территориальный департамент Комитета атомного и энергетического надзора и контроля по Кызылординской области;

Жолдасбаев Нурлыбек Калжатаевич - руководитель государственного учреждения «Управление по контролю в сфере труда Кызылординской области»;

Кыстаубаев Кабылбек - руководитель государственного учреждения «Департамент по Кызылординской области Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан»;

Умирзахов Сагинбек Сиратович - начальник государственного учреждения «Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан»;

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

От хозяйствующих субъектов:

Кравчук Евгений Иванович - заместитель главного инженера АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания».

От заказчика:

Тажгалиев Ерлан Каирович - заместитель директора департамента 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	-	заместитель председателя правления по капитальному строительству АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы	-	начальник отдела, капитальное строительство АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Бекетов Нурболат	-	менеджер проекта АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Кан Владимир Валентинович	-	главный энергетик АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Бекенов Алмас Бекенович	-	заместитель председателя правления по безопасности, охране труда и окружающей среды АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Шайхсламов Жалгасбек/ Абдразаков Аскар	-	начальник цеха, производственные услуги на месторождении/ начальник службы эксплуатации оборудования месторождения Кумколь и КАМ АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Конысбаев Жумабек/ Мамыт Ибрагим	-	менеджер по добыче нефти на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

От подрядных строительных организаций:

Атаниязов Сулеймен Кошниязович	-	генеральный директор ТОО «Транс Азия Констракшн»;
Удербаева Айман Прмаганбетовна	-	директор ТОО «Ак тоган»;
Бегимбаев Болат Касенович	-	директор ТОО «СПМК»;
Тулегенов Нурлыбек Ергазиевич	-	председатель правления АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»;
Тастыбаев Сакен Жакенович	-	председатель производственного кооператива «Талас».

Установила:

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

1.1. ТОО «ТрансАзияКонстракшн»:

-Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть;

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19);

-Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь;

-Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный.

1.2. ТОО «СПМК»:

-Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный;

-Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1.

1.3. ТОО «Ак тоган»:

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный;

1.4. АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»:

-Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4.

1.5. ПК «Талас»:

-ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь-5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь-Л-143,

по адресу: Карагандинская область, Улытауский район, месторождение Кумколь юго-восточная часть.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о предоставлении соответствующего права на землю №311/11 от 25 ноября 1999 года и №25/20 от 16 сентября 2014 года Акимом Улытауского района; №135 от 23 сентября 1998 года Акимом Карагандинской области и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ, выданного Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства и

уведомительным талонами, зарегистрированными в Департаменте государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области:
- Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь юго-восточная часть - талон №103 от 05.05. 2014;
- Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19) - талон №330 от 22.08.2014;
- Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный - талон №358 от 12.09.2014;
- Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный - талон №365 от 17.09.2014;
- Замена печи ППТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь - талон №374 от 24.09.2014;
- Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождении Кумколь южный - талон №373 от 24.09.2014;
- Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь - талон №364 от 17.09. 2014;
- Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный - разрешение на производство СМР №124 от 21.12.2012 года-талон №360 от 12.09.2014 года;
- ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5 - талон №453 от 13.11.2014.

3. Строительство осуществлено генеральными подрядчиками, выполнившими:

3.1. ТОО «Транс Азия Констракшн»:

-по объекту «Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть» выполнило общестроительные работы по рытью и обратной засыпке траншеи, укладке и испытанию полиэтиленового трубопровода, монтажу распределительного бетонного колодца;

-по объекту «Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19)» 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;

-по объекту «Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная

установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь» выполнило общестроительные работы по демонтажу старых и монтажу новых печей подогрева нефти, устройству котлована и монтажу дренажных емкостей, рытью траншеи, укладке топливного трубопровода, монтажу оборудования, электромонтажные работы, поверке и установке приборов КИПиА, дефектоскопии, испытанию и теплоизоляции трубопроводов;

-по объекту «Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный» выполнило общестроительные работы по реконструкции дренажной емкости, укладке дренажного трубопровода, монтажу оборудования, электромонтажные работы, поверке и установке приборов КИПиА, дефектоскопии, испытанию и теплоизоляции трубопроводов.

3.2. ТОО «Ак тоган» по объекту «Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный» 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 «СПМК»:

- по объекту «Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный» выполнило следующие общестроительные работы: снятие почвенно-плодородного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка стекловолоконного трубопровода, установка арматуры и фланцевых соединений, испытание трубопровода, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.

- по объекту «Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200 м3 на УПСВ-1» выполнило общестроительные работы по монтажу оборудования, установке трубных опор, монтажу трубопровода, установке арматуры и фланцевых соединений, электромонтажные работы, поверке и установке приборов КИПиА, дефектоскопии, испытанию и теплоизоляции трубопроводов.

3.4. АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» по объекту «Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4» совместно с субподрядными организациями выполнила следующие общестроительные работы:

- электромонтажные и пусконаладочные работы по строительству подстанции ПС 110/6 кВ Кумколь-4, воздушной линии электропередач ВЛ110 кВ, ВЛ6 кВ, кабельных линий, испытание электрооборудования. Общестроительные работы по подготовке площадки подстанции, обустройству территории, установке ограждения, устройству подъездных автодорог, монтажу железобетонных фундаментов под электрооборудование и помещения, по монтажу и наладке системы пожарной сигнализации помещений закрытого распределительного

устройства ЗРУ-6 кВ и общеподстанционного устройства подстанции ОПУ, по прокладке и монтажу волоконно-оптической линии связи (ВОЛС).

3.5. ПК «Талас» по объекту «ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь-Л-143» выполнило следующие общестроительные работы: бурение котлованов под опоры, установка и заземление опор, гидроизоляция опор, установка изоляторов, раскатка проводов, монтаж портала и оттяжек, обратная засыпка котлованов, перенос существующих опор, испытание электрооборудования.

4.Проектная документация на строительство разработана проектными организациями:

4.1. ТОО «ЦА НИПИ «ТрансНефть».

4.2. ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг».

4.3. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

5. Строительство осуществлялось по проектам.

5.1. ТОО «ЦА НИПИ «ТрансНефть»:

- Проект 959. Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный.

5.2. ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»:

- Проект 12-05. Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1.2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь.

5.3. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:

-Проект 13-32. Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть;

-Проект 14-07. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19);

-Проект 14-07. Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный;

-Проект 12-12. Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный;

-Проект 14-09. Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь;

-Проект 13-34. Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный;

- Проект 13-29. ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5.

6. Проектно - сметная документация утверждена: Главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк»:

6.1. Проект 13-32. Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь юго-восточная часть - AFE №FD14034 от 14 апреля 2014 года.

6.2. Проект 14-07. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19) - AFE №FD14032/01 и №FD14032/02 от 18 марта 2014 года и 7 ноября 2014 года.

6.3. Проект 14-07. Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный - AFE №FD14032/03 от 18 марта 2014 года и 7 ноября 2014 года.

6.4. Проект 12-12. Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный - AFE №FD12023 от 7 мая 2014 года и 7 ноября 2014 года.

6.5.Проект 14-09. Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь - AFE №FD14032/04 и №FD14032/05 от 18 марта 2014 года и 7 ноября 2014 года.

6.6.Проект 13-34. Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный - AFE №FD14037 от 24 июня 2014 года.

6.7. Проект 12-05. Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь - AFE №FD13009/01 от 13 февраля 2013 г.

6.8. Проект 959. Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный - AFE №FD11035 от 23 мая 2011 года, 17 июня 2012 года и 29 мая 2014 года.

6.9. Проект 13-29. ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5 - AFE №FD11035/04 от 23 мая 2011 года, от 17 июня 2012 года и от 29 мая 2014 года.

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

7.1.Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь юго-восточная часть,

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

7.2. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19),

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

7.3. Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный,

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

7.4. Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный,

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

7.5. Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь,

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

7.6. Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный,

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

7.7. Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200 м3 на УПСВ-1,

начало работ: сентябрь 2014 года, окончание работ: март 2015 года.

7.8. Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4,

начало работ: декабрь 2012 года, окончание работ: март 2015 года.

7.9. ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь-Л-143,

начало работ: ноябрь 2014 года, окончание работ: февраль 2015 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.Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть:

-протяженность трубопровода технической воды – 452 м.

9.2. Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19):

-протяженность выкидной линии от скважины №5014 до ЗУ-19 – 590 м.

9.3.Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный:

-общая протяженность подъездной дороги к скважине №5014 - 86 м.

9.4.Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный:
-протяженность коллектора от ГУ-3 до осевого коллектора – 1644 м.

9.5.Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь:
Устье скважины № 2036:
-площадь застройки – 89,74 м2;
-печь подогрева нефти – 1 ед;
-дренажная емкость – 1 ед.
Площадка ЗУ-4Б:
-площадь участка – 1186 м2;
-площадь застройки – 89,74 м2;
-печь подогрева нефти – 1 ед;
-дренажная емкость – 1 ед.
-протяженность 3" газопровода от УПСВ-14 до скважины №2036 – 770 м;
-протяженность 3" газопровода от ЗУ-4А до ЗУ-4Б – 1210 м.

9.6.Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный:
-дренажный насос – 1 ед;
-протяженность дренажной линии от СИКН-2 до ЦППН – 201 м.

9.7.Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь.
Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200м3 на УПСВ-1:
-площадь застройки – 141,04 м2;
-нефтегазовый сепаратор V=200 м3 – 1 ед.

9.8.Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4:
-площадь участка ПС– 3071 м2;
-площадь застройки – 496 м2;
-площадь покрытий, включая подъездные дороги – 3139 м2;
-открытое распределительное устройство ОРУ-110 кВ – 2 компл;
-трансформатор силовой 40МВА – 2 ед;
-общеподстанционный пункт управления (ОПУ) – 1 ед;
-трансформатор собственных нужд 160кВА– 2 ед;
-здание РУ 6кВ для установки КРУ 6 кВ – 1 ед;
-маслоприемник – 1 ед;
-маслосборник аварийный, V=19м3 – 1 ед;
-линейный портал 110 кВ однопролетный с тросостойкой, Н=11,35 м – 2 ед;
-линейный портал 110 кВ однопролетный, Н=11,35м – 2 ед;

-прожекторная мачта с молниеотводом Н=27 м – 2 ед;
-внешнее ограждение сетчатое, Н=2,0 м – 222 п.м;
-протяженность воздушной линии ВЛ 110 кВ Л-143 – 78 м;
-протяженность воздушной линии ВЛ 110 кВ Л-144 – 108 м;
-общая протяженность воздушных линий ВЛ 6кВ при перезаводке – 700 м;
-общая протяженность кабельных линий КЛ 6кВ – 1902 м.

9.9. ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь-Л-143:
-протяженность воздушной линии ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ ГТЭС Л-143 до ПС Кумколь-5 – 1276,56 м.

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

10.1.Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь юго-восточная часть:
-Проектом предусмотрена прокладка пластикового трубопровода ПЭ-100 ПНД 90 мм от существующего бетонного колодца ПГ-6 до нового бетонного колодца для технических нужд коммерческого узла учета нефти СИКН-2. Трубопровод принят из полиэтиленовых труб и прокладывается подземно на глубине 2,2 м от низа трубы. Надземная часть трубопроводов (в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА) выполнены из стальных бесшовных труб. Прокладка надземных трубопроводов - на низких опорах, тепловая изоляция - маты из минерального волокна толщиной 50 мм, покровный слой - листы из оцинкованной жести, перед теплоизоляцией трубопроводы покрываются антикоррозийной краской. Контроль сварных стыков выполнен радиографическим методом. Рабочее давление трубопровода – 10 кг/см2.

10.2.Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19):
-Технологическое решение по объекту характеризуются герметизированной транспортировкой нефти от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19) месторождения Кумколь южный. Трубопровод принят из стальных бесшовных труб диаметром 4 дюйма с внешней оболочкой изоляции из полиэтилена высокой плотности заводского изготовления и глубиной заложения 1.8 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 1.8 м. В местах выхода из грунта на трубопроводах установлены изолирующие фланцы. По окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на давление 1,25 Рраб. Тепловая изоляция надземного трубопровода выполнена из минераловатных плит толщиной - 50 мм, 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.
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.

10.3.Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный:

-Строительство подъездной автодороги к скважине обусловлено развитием инфраструктуры обустройства месторождений Кумколь южный. Технико-экономическая целесообразность строительства автодороги не рассматривается, так как необходимость ее строительства продиктована отсутствием подъезда к скважине. Земляное полотно запроектировано с учетом категорий дороги, 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 пересечения дорог в соответствии с транспортно-эксплуатационными характеристиками отдельных участков.

Основные технические показатели автодороги:

- 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. Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный:

-В связи с тем, что существующийй стальной трубопровод, транспортирующий жидкость от ГУ-3 до осевого нефтяного коллектора максимально изношен, что приводит к прорывам и авариям, данным проектом предусмотрено строительство нового 8" стекловолоконного трубопровода от ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный. Глубина заложения подземной части стекловолоконного трубопровода принята 2,0 м от поверхности земли до низа трубы, в местах пересечения более 2,0 м. После окончания монтажа трубопровод подвергается гидроиспытанию давлением Р=1,2 Рраб.

Стальные трубопроводы на ГУ-3 подключаются надземно к существующим стальным трубопроводам и далее через отключающую задвижку жидкость подается к существующему осевому коллектору. На открытых технологических площадках трубопроводы прокладываются в основном надземно на низких опорах, сварные соединения трубопроводов подвергаются контролю физическим и радиографическим методами. По окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на давление Р=1,25 Рраб. На открытых площадках арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Надземные трубопроводы теплоизолированы минераловатными матами с покрытием из оцинкованного листа. До теплоизоляции стальные трубопроводы окрашены краской по грунту

Режим работы непрерывный 365 дней в году, 24 часа в сутки.

10.5. Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь:

- в связи с износом существующих печей на устье скважины №2036 и площадке ЗУ-Б месторождения Кумколь южный назрела производственная необходимость замены их на новые. По объекту выполнены предусмотренные проектом работы по замене печи ПТТ-0,2Г в количестве 2 единиц, монтажу дренажных емкостей и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 до скважины 2036, от ЗУ-4А до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождения Кумколь. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземная. Глубина заложения 1.8 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 1.8 м. Сварные соединения трубопроводов подвергаются контролю физическими и радиографическим методами, по окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на давление:

1,25 Рраб – все трубопроводы с Рраб ≥0,5 МПа (5 кгс/см2)

1,5 Рраб – все трубопроводы с Рраб <0,5 МПа (5 кгс/см2)

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Трубы надземной и подземной прокладки и их детали поставляются с заводским покрытием, устойчивым к коррозионному воздействию внешней среды и грунта. Надземные трубопроводы теплоизолированы матами минераловатными с покрытием из оцинкованного листа. До теплоизоляции трубопроводы окрашены краской по грунту. В местах выхода из грунта на трубопроводах установлены изолирующие фланцы. По трассе трубопровода на углах поворота и при пересечении автомобильных дорог, а также через каждый 1 км предусмотрена установка опознавательных знаков.

Проектное давление трубопровода 10 бар.

Режим работы непрерывный 365 дней в году, 24 часа в сутки.

10.6. Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный:

-в связи с увеличением объема пластовой воды назрела производственная необходимость реконструкции дренажной емкости ЕП-2 с установкой дренажного насоса и укладкой дренажного трубопровода от существующей емкости ЕП-12,5 до существующего РВС-9 ЦППН месторождения Кумколь южный. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземная. Глубина заложения 1.8 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 1.8 м. Сварные соединения трубопроводов подвергаются контролю физическими и радиографическим методами, по окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на давление:

1,25 Рраб – все трубопроводы с Рраб ≥0,5 МПа (5 кгс/см2)

1,5 Рраб – все трубопроводы с Рраб <0,5 МПа (5 кгс/см2)

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа. Трубы надземной и подземной прокладки и их детали

поставляются с заводским покрытием, устойчивым к коррозионному воздействию внешней среды и грунта. Надземные трубопроводы теплоизолированы матами минераловатными с покрытием из оцинкованного листа. До теплоизоляции трубопроводы окрашены краской по грунту. В местах выхода из грунта на трубопроводах установлены изолирующие фланцы.
Проектное давление трубопровода 10 бар.
Режим работы непрерывный 365 дней в году, 24 часа в сутки.
Для питания насоса проложены новые кабельные линии от существующего РУ-0,4 кВ СИКН-2. Управление насосом предусмотрено как по месту установки при помощи кнопочных постов, так и на головной панели ЩУ.

10.7.Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200м3 на УПСВ-1:
- в связи с ростом добычи жидкости на месторождении Кумколь происходит и увеличение процента обводненности и газового фактора, тем самым возникает острая необходимость в модернизации системы сбора нефти и утилизации пластовой воды. Технологическим решением предусматривается разделение эмульсии в нефтегазовом трехфазном сепараторе V=200 м3, установленном на УПСВ-1 на газ, пластовую воду и нефть. Газ из сепаратора под давлением поступает в существующий трубопровод газа и подается по существующим трубопроводам в газовый сепаратор или в аварийной ситуации направляется на сжигание на факел. Дегазированная нефть из 3-х-фазного сепаратора подается на существующие насосы, пластовая вода транспортируется через насосы в резервуары пластовой воды. Дренажи нефти от оборудования поступают в существующую дренажную емкость. На площадке выполнена трубная обвязка с арматурой, установлены приборы КИПиА. В пределах технологических площадок трубопроводы прокладываются надземно, на отдельно стоящих опорах и частично подземно. Сварные соединения трубопроводов подвергаются контролю физическим и радиографическим методам. 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. Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Нефтегазовый сепаратор 200м3 устанавливается на два армированных монолитных фундамента из бетона класса В15. Под фундаменты устраивается щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения. Фиксация опор сепаратора к фундаментам осуществляется с помощью анкерных болтов. Здания для приборов КИПиА сепаратора утепленного типа предусмотрены из стального металлопроката. Стеновое и кровельное

ограждение с утеплителем толщиной 100 мм обернутыми полиэтиленовой пленкой обшитыми профнастилом. Фундаменты стоек – монолитные железобетонные из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В15. Под фундаменты устраивается щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения. Электропитание потребителей осуществляется от существующего КТПН 6/0,4 кВ и ЩСУ-0,4 кВ в которых на свободном месте устанавливаются дополнительные автоматические выключатели. Управление электроприводами осуществляется местно, кнопками у каждого электродвигателя. Распределительная сеть выполняется кабелями, проложенными в кабельных конструкциях и в траншее. Для защиты персонала от поражения электрическим током выполнены специальные мероприятия.

10.8. Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4·

В соответствии с заданием на проектирование и выбором площадки строительства подстанцию ПС-4 установили в районе ПС «Кумколь-1». Предусмотрены два въезда на подстанцию с площадкой для разворота. Площадки и проезды на территории подстанции приняты из песчано-гравийного покрытия, пешеходные дорожки с покрытием щебнем. К каждому силовому трансформатору предусмотрен пожарный подъезд. Площадка ограждена металлической сетчатой оградой высотой 2 м. Подстанция принята открытого типа с использованием комплектного оборудования: элегазовых выключателей, разъединителей с одним и двумя заземляющими ножами, ограничителями перенапряжений, измерительными трансформаторами тока и напряжения. Оборудование ОРУ 110 кВ устанавливается на монолитные фундаменты с креплением анкерными болтами. Все оборудование ПС присоединено к заземляющему устройству, рассчитанному по допустимому сопротивлению растекания тока. Заземляющее устройство выполнено из медных элементов – горизонтальные 120 мм2, вертикальные длиной 5 м диаметром 12 мм. Наружное освещение ПС предусмотрено прожекторами, установленными на опорах с молниеотводами, имеющие площадку для обслуживания и дополнительно устанавливаемые опоры освещения высотой до 3 м. На подстанции в соответствии с ПУЭ для предотвращения загрязнения окружающей территории при аварийном сбросе трансформаторного масла проектом предусмотрено сооружение бетонированных маслоприемников под трансформаторами и закрытого маслоуловителя вместимостью 19 м3, на полный объём трансформаторного масла одного трансформатора. Отвод трансформаторного масла при авариях в маслоуловитель вместимостью 19 м3 обеспечивается с помощью маслостоков из асбестоцементных труб диаметром 200 мм. Разводка кабельных сетей по территории ПС выполнена в наземных железобетонных кабельных лотках. При подъеме к оборудованию от кабельных лотков кабели проложены в пластиковых трубах. Работа системы связи и передачи данных предусмотрена по оптоволоконной кабельной линии (ВОЛС), проложенной подземно в пластиковой трубе. Конструктивно-строительные решения подстанции ПС-4 110/6 кВ разработаны в соответствии с установочными чертежами оборудования и общей

компоновкой подстанции и приняты с учетом нужд технологического процесса и требований безопасности. Фундаменты под силовые трансформаторы приняты из монолитного железобетона. Порталы и молниеотводы выполнены на стойках СК-22 устанавливаемые в сверленые котлованы на бетонную подготовку толщиной 300 мм, пазухи заделываются песчано-гравийной смесью.

Под модульные здания ЗРУ и ОПУ предусмотрены монолитные фундаменты с металлическими стойками. Для маслоуловителя применены железобетонные кольца; кабельные лотки запроектированы из унифицированных сборных железобетонных конструкций, высоковольтное оборудование устанавливается на опоры комплектной поставки, на монолитные железобетонные конструкции. Все фундаменты имеют выступ над поверхностью земли 0,2-0,3 м. Фундаменты укладываются на уплотненную щебеночную подготовку с пропиткой битумом.

Оперативный пункт управления (ОПУ) и закрытое распределительное устройство (ЗРУ-6 кВ) представляют собой одноэтажные здания контейнерного типа, которое состоит из трех транспортных блоков, монтируемых на месте. Ограждающие конструкции модульного здания состоят из трехслойных металлических панелей с утеплителем. Антикоррозионные мероприятия по защите конструкций модульного здания предусматриваются заводом-изготовителем. В зданиях предусмотрены системы освещения, отопления и кондиционирования воздуха, работающие в автоматическом режиме. Здания также оборудованы установками автоматической пожарной и охранной сигнализации. Электроснабжение подстанции ПС 110/6 кВ «Кумколь-4» выполнено по отпайке ВЛ 110 кВ от линий №№143, 144 АО «ЖРЭК», выполненных на железобетонных опорах проводом АС-95/16. Опоры устанавливаются в буренные котлованы и заделываются песчанно-гравийной смесью. При организации отпаек ВЛ 110 кВ пересечение с существующими коммуникациями выполнены с соблюдением требований согласно ПУЭ. В качестве изолирующей арматуры использованы полимерные изоляторы ЛК/110 в комплексе с сцепной арматурой. Линия по всей длине защищается грозозащитным тросом. Перезаводка линий 6 кВ предусмотрена с демонтажем существующих участков линий и строительство новых при подходе к ПС-4.

Строительство новых участков линий 6 кВ выполняется на железобетонных стойках СВ105. В проекте применены типовые решения по установке анкерных, анкерно-угловых, концевых и промежуточных опор по типовой серии. На участках линий БКНС и РП используется провод АС240 и АС300. На остальных участках используется провод АС-70. На концевых опорах линий 6 кВ предусмотрена установка трехполюсных разъединителей, кабельных муфт и разрядников. Заходы на подстанцию в РУ 6 кВ выполнены кабелем с изоляцией. Для прокладки кабелей до РУ подстанции используется подземные кабельные каналы. Кабельные каналы выполнены из железобетонных конструкций и уложены на спланированное основание и бетонную подушку таким образом, чтобы крышка лотков находилась на 200 мм над поверхностью земли. Все бетонные конструкции защищены гидроизоляцией с нанесением битумной мастики в два слоя. Швы между блоками каналов заделываются цементным

раствором и герметиком. Все кабельные конструкции соединены между собой при помощи стальной полосы 4х25 мм и присоединены к контуру заземления подстанции. Безопасность персонала в зоне обслуживания электроустановки и за её пределами от импульсных токов ограничителей перенапряжения и при повреждении изоляции обеспечивается заземляющим устройством подстанции.

Для предотвращения проникновения на территорию ПС посторонних лиц подстанция огорожена сетчатой оградой высотой 2,0 м. Эксплуатация подстанции осуществляется специально обученным персоналом, имеющим соответствующую группу по технике безопасности.

10.9. ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь Л-143:

-цель проекта заключается в строительстве воздушных линий ВЛ 110 кВ Л-143 и Л-144 ответвлением от двух существующих ВЛ-110 кВ ГТЭС Кумколь для передачи электроэнергии, вырабатываемой ГТУ электростанции ГТЭС Кумколь до строящейся распределительной подстанции 110/6 кВ ПС Кумколь-5, потребителями которой являются объекты на месторождении Кумколь южный и промзона АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». В пусковом комплексе №1 сдается в эксплуатацию воздушная линия ВЛ 110 кВ Л-143. Участок воздушной линии ВЛ 110 кВ Л-143 до подстанции проложен на железобетонных опорах марки УБ-110-11, ПБ-110-11 и имеет восемь углов и шесть переходов через инженерные сооружения. В качестве отпаечной опоры установлена железобетонная опора УБ35-110-11 с одной оттяжкой, в качестве концевой принята опора УБ-110-11 с тремя оттяжками. Сечения сталеалюминевых проводов АС-95/16 приняты по току нагрузки и минимально допустимым сечениям в соответствии с классификацией района климатических условий. Переход воздушной линии ВЛ-110 кВ Л-143 при пересечении с двумя существующими линиями ВЛ-110 кВ выполнен снизу на железобетонных порталах. Линия по всей длине защищается грозозащитным тросом и молниеприемниками. Выполнено заземление опор.

11. Оборудование, предусмотренное проектом, установлено, согласно приложению №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: 1 085 426 210 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы - 507 744 178 тенге, оборудование - 355 722 595 тенге, прочие затраты – 221 959 4376 тенге.

14. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Стоимость, тенге	В том числе:		
			СМР	Оборудование	прочие
	Всего:	1 085 426 210	507 744 178	355 722 595	221 959 437
	В том числе:				
1	Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть	11 906 355	6 088 678	-	5 817 677
2	Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19)	12 552 385	7 750 142	-	4 802 243
3	Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный	4 457 195	1 600 538	-	2 856 657
4	Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный	46 845 858	38 258 730	-	8 587 128
5	Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь	55 315 991	26 373 611	16 215 455	12 726 925
6	Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный	13 005 398	4 473 214	3 021 054	5 511 130
7	Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200м3 на УПСВ-1	141 186 458	91 289 784	32 731 393	17 165 281
8	Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4	763 075 668	301 922 443	303 754 693	157 398 532
9	ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь Л-143	37 080 902	29 987 038	-	7 093 864

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:

-Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь юго-восточная часть;

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19);

-Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный;

-Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный;

-Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь;

-Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный;

-Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь.

Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200м3 на УПСВ-1;

- Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4;

- ВЛ 110 кВ до ПС 110/6 кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110 кВ ГТЭС Кумколь Л-143,

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы _____ 24.04.15г.

Заместители председателя государственной приёмочной комиссии:

Мантров Леонид Сергеевич _____ 16.04.15г.

Кубегенов Руслан Бертаевич _____ 16.04.15г.

Нурманов Марат Кожабергенович _____ 16.04.15г.

Члены государственной приемочной комиссии:

Оспанов Мухтар Сарсенбайулы		10.04.15г.
Исатаев Тимур Сыздыкович		10.04.15г.
Нуртаев Рзакул Саденович		13.04.15г.
Тулегенов Аюбек Тулегенович		21.04.15г.
Жолдасбаев Нурлыбек Калжатаевич		14.04.15г.
Кыстаубаев Кабылбек		13.04.15г.
Умирзахов Сагинбек Сиратович		15.04.15г.
Пірім Нариман Нурланулы		14.04.15г.
Кравчук Евгений Иванович		10.04.15г.
Тажгалиев Ерлан Каирович		10.04.15г.
Андерсон Брюс Уэйн/ Синьцзюнь Пань		10.04.15г.
Абенов Абдулла Андамасович		10.04.15г.

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть; Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19); Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный; Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный; Замена печи ПТТ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь; Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный; Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200м3 на УПСВ-1; Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4; ВЛ - 110кВ до ПС 110/6кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110кВ ГГОС Кумколь Л-143.

Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы		10.04.15г.
Бекетов Нурболат		10.04.15г.
Кан Владимир Валентинович		10.04.15г.
Бекенов Алмас Бекенович		10.04.15г.
Шайхсламов Жалгасбек/ Абдразаков Аскар		10.04.15г.
Конысбаев Жумабек/ Мамыт Ибрагим		10.04.15г.
Атаниязов Сулеймен Кошниязович		10.04.15г.
Удербаева Айман Прмаганбетовна		10.04.15г.
Бегимбаев Болат Касенович		10.04.15г.
Тулегенов Нурлыбек Ергазиевич		10.04.15г.
Тастыбаев Сакен Жакенович		10.04.15г.

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Трубопровод технической воды на коммерческий узел учета (СИКН-2) месторождения Кумколь Юго-Восточная часть; Система сбора нефти на месторождении Кумколь южный. Выкидная линия от скважины №5014 до замерной установки 19 (ЗУ-19); Система сбора нефти на месторождении Кумколь юг. Подъездная автодорога к скважине №5014 месторождения Кумколь южный; Замена коллектора от установки ГУ-3 до осевого коллектора месторождения Кумколь южный; Замена печи ПТГ-0,2Г (подогреватель с промежуточным теплоносителем) и строительство топливного газопровода от УПСВ-14 (установка предварительного сброса воды) до скважины №2036, от ЗУ-4А (замерная установка) до ЗУ-4Б на юго-восточной части месторождении Кумколь; Реконструкция дренажной емкости ЕП-2 и прокладка дренажной линии от СИКН-2 КТО до резервуарного парка ЦППН месторождения Кумколь южный; Установка 3-х фазного сепаратора объемом 200 м3 на УПСВ-1,2 месторождения Кумколь южный и УПСВ-ЮК на месторождении Южный Кумколь. Пусковой комплекс №1. Установка сепаратора V=200м3 на УПСВ-1; Строительство ПС-4 и ПС-5 110/6 кВ и ВЛ 110 кВ и 6 кВ месторождения Кумколь южный. Пусковой комплекс №1. Строительство ПС-4; ВЛ – 110кВ до ПС 110/6кВ Кумколь -5. Пусковой комплекс №1. Ответвление от ВЛ 110кВ ГТЭС Кумколь Л-143.