ПУБЛИКАЦИЯ
12.08.2021

«ЛУКОЙЛ» РАССКАЗАЛ О ПЕРВОМ ПРОЕКТЕ В УЗБЕКИСТАНЕ

Хаузакский газовый промысел, входящий в состав месторождения Денгизкуль, находится в Бухарской области, в зоне пустыни Кызылкум. Месторождение было открыто в 1967 году, его Северо-Восточная часть введена в эксплуатацию в 1981 году, но участки Хаузак и Шады в тот период были законсервированы ввиду высокого уровня затрат на добычу и очистку газа, высокого содержания серы в извлекаемом сырье, а также сложными условиями разработки.

Пустынные барханы Кызылкума поглотили в своих недрах сокровища Хаузака еще на долгие годы, разработка месторождений оказалась невозможной, доказав превосходство природы над техническим прогрессом…

Подписание Соглашения о разделе продукции (СРП) по проекту «Кандым-Хаузак-Шады» в 2004 году стало точкой отсчета истории деятельности российского нефтегазового гиганта «ЛУКОЙЛ» на благодатной узбекской земле. Вступление СРП в силу в ноябре 2004 года ознаменовало начало нового этапа освоения месторождения Хаузак.

С этого момента начались подготовительные работы к покорению безжизненных пустынных земель в Бухарской области. Колонны передовой техники и тяжелых машин направились на освоение богатых газом недр пустыни. Активно началась работа по проведению сейсморазведки на суше и в акватории озера, бурение эксплуатационных скважин, проектирование и масштабное строительство объектов системы сбора установки предварительной подготовки газа и опорной базы промысла.

Бурение на промысле «Хаузак-Шады» началось летом 2006 года. Словно оазисы в пустыне, один за другим стали вырастать производственные объекты, скважины и вахтовые поселки, оснащенные всем необходимым для комфортного проживания работников в непростых климатических условиях, образуя целый комплекс, отвечающий самым современным международным стандартам производства и промышленной безопасности. В том же году, ЛУКОЙЛ, отличающийся строгим соблюдением норм экологической

безопасности, для утилизации шламов, получаемых в процессе бурения, ввел в эксплуатацию первый в Узбекистане полигон утилизации буровых отходов на участке Хаузак. Следует отметить, что при разработке участков Хаузак была реализована современная концепция безвредного производства, позитивно влияющая экологическую обстановку акватории озера и региона в целом.

Сложные климатические условия пустыни не были препятствием для вахтовиков промысла в реализации проекта. В аномально жаркую погоду даже для Узбекистана, когда на солнце термометр зашкаливал за шестьдесят градусов, на промысле полным ходом шли работы. Жгучее солнце, обжигающе-горячий ветер, пыльные и песчаные вихри летом и морозы зимой только закалили преданность делу высокопрофессиональных специалистов Хаузака. Стойкий командный дух коллектива «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани» стал залогом достигнутых больших результатов и основой для новых трудовых достижений в выполнении громадных, но реальных планов.

Персонал работал с большой отдачей и энтузиазмом, приближая самый важный момент в жизни молодого промысла – это его запуск. Хаузак жил в ожидании первого кубометра газа, сравнимого с первом вдохом младенца, появляющегося на свет, в ожидании начала своей долгой трудовой жизни с глубокой верой в собственный успех.

Это свершилось 7 ноября 2007 года около 22 часов вечера была запущена в работу первая добывающая газовая скважина №162 - ЦДГ «Хаузак» начал свою работу! Его первые кубометры устремились от скважин, через кустовые площадки и УППГ в товарный трубопровод, как результат ожидания и тяжелого труда тех, кто принимал участие в строительстве и пуско-наладочных работах. Очень запомнился момент, который навсегда останется в памяти присутствующих при пуске. Находясь на точке врезки, все с нетерпением ждали, когда дрожащая от мощи первого добытого потока газа стрелка манометра приблизится к заданному значению и первые объемы товарного газа войдут в газотранспортную систему УДП «Мубарекнефтегаз».

7 ноября 2007 г. на Хаузаке началась постоянная добыча газа. Эта дата является знаменательной вехой реализации СРП, гигантские усилия по обустройству промысла и ожидания начала добычи увенчались успешным запуском Хаузака и ознаменовалась знаковым событием в Узбекистане –"ЛУКОЙЛ" стал первой иностранной компанией, которая начала добывать газ в Узбекистане.

Спустя ровно год, благодаря эффективному управлению и самоотверженному труду работников, здесь был достигнут проектный уровень добычи газа в

объеме 3 млрд. м3 в год.

Первоначально был введен в эксплуатацию пусковой комплекс, состоящий из 10 скважин, трех кустовых площадок, установки предварительной подготовки газа (УППГ), систем внутренних и внешних трубопроводов, системы энергоснабжения, вспомогательных объектов.

Параллельно с началом масштабных работ по бурению скважин и проектированию технологических объектов началась работа по формированию газового промысла. Следует отметить, что за Хаузаком прочно закрепилось почетное звание «кузницы кадров» для будущих проектов ЛУКОЙЛ. Многие работники, прошедшие школу Хаузака, в настоящее время занимают высокие должности на других объектах компании - на Гиссаре, на Кандымском ГПК, в административном офисе в Ташкенте, а также направлены на другие зарубежные проекты ЛУКОЙЛа.

Год за годом набирали обороты объемы добычи газа, расширялась география осваиваемых участков. Так в конце 2011 года начата добыча газа на участке Западные Шады. В конце 2014 года на участке «Хаузак» запущена дожимная компрессорная станция (ДКС) с центробежными компрессорами MAN Diesel & Turbo, не имеющая аналогов в Узбекистане. Станция представляет собой высокотехнологичный комплекс и является первой производственной установкой такого рода в газовой отрасли Узбекистана.

Ввод ее в эксплуатацию совместно с модернизацией установки предварительной подготовки газа (УППГ) увеличил проектную мощность подготовки и транспортировки природного газа на промысле до 4х млрд.м3 в год.

В мае 2015 г. в рамках проекта «Ранний газ Кандыма» были запущены в эксплуатацию УППГ на месторождении «Кувачи-Алат» и участке «Северный Шады» Денгизкульского месторождения. Предварительно подготовленный газ с УППГ «Кувачи-Алат» по газопроводу направляется на УППГ «Северные Шады», где по отдельной линии повторно проходит сепарацию газа. Так же на УППГ «Северные Шады» по отдельной линии предварительно подготавливается добытый газ с участка Северные Шады. Максимальная мощность УППГ «Северные Шады» составила2,126 млрд. кубометров газа в год, что позволило осуществить более полную загрузку производственных мощностей Мубарекского газоперерабатывающего завода.

На сегодня цех добычи газа «Хаузак» включает в себя:

- Участок Хаузак-Шады Денгизкульского месторождения: 49 добывающих

скважин и 10 кустовых площадок; Установка предварительной подготовки газа (УППГ) «Хаузак»; дожимная компрессорная станция (ДКС) «Хаузак»; коммерческий узел учета газа и товарного газопровода;

- Участок «Кувачи-Алат»: 22 добывающие скважины, 2 газосборных пункта, 1 кустовая площадка, Установка предварительной подготовки газа (УППГ) «Кувачи-Алат», узел оперативного учета и межпромысловый газопровод до УППГ «Северные Шады»;

- Северная часть участка «Шады»: 11 добывающих скважин, Установка предварительной подготовки газа (УППГ) «Северные Шады», коммерческий узел учета газа и газопровод транспортировки подготовленного газа на Мубарекский ГПЗ.

Подготовленный газовый конденсат с УППГ «Кувачи-Алат и УППГ «Северные Шады» транспортируется автоцистернами на пункт слива конденсата расположенный на УППГ «Хаузак», где вместе с подготовленным газовым конденсатом участка «Хаузак» направляется в емкостя хранения для последующей откачки насосами стабильного конденсата по конденсатопроводу на «Бухарский нефтеперерабатывающий завод».

Весь технологический процесс добычи, подготовки и транспортировки природного газа и газового конденсата ЦДГ «Хаузак» ведется и контролируется инженерами производственно-диспетчерской службы цеха с автоматизированной системой пульта управления. Центральные операторные оснащены самым передовым и современным программным и техническим обеспечением. Объект оснащен современными средствами автоматики, блокировок, противопожарной сигнализации и систем газообнаружения, что позволяет минимизировать риски аварийных ситуаций на производственных объектах.