

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.03.2014

ЛУКОЙЛ НАЧАЛ ДОБЫЧУ НЕФТИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ «ЗАПАДНАЯ КУРНА-2» В ИРАКЕ

Сегодня ЛУКОЙЛ начал промышленную добычу нефти на месторождении «Западная Курна-2» в Ираке. В торжественной церемонии начала добычи приняли участие вице-премьер Ирака Хуссейн аль-Шахристани, заместитель Председателя Правительства РФ Аркадий Дворкович, Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов, члены иракского правительства, руководство провинции Басра, представители основных подрядных компаний.

В ходе церемонии Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов объявил о достижении 28 марта с.г. уровня добычи на месторождении в 120 тыс. бар./сут.

В соответствии с Сервисным контрактом на разработку и добычу на месторождении «Западная Курна-2» достижение и поддержание уровня добычи в 120 тыс. бар./сут. на протяжении 90 календарных дней является обязательным условием для начала возмещения инвестиций.

«Западная Курна-2» – одно из крупнейших в мире месторождений нефти – расположено на юге Ирака в 65 км от города Басра. Геологические запасы нефти месторождения объемом в 35 млрд. баррелей содержатся в 2-х основных формациях – Мишриф и Ямама.

Проект реализуется в три этапа: «Ранняя нефть формации Мишриф» (проектный уровень добычи – 400 тыс. бар./сут.), «Полное развитие формации Мишриф» (до 550 тыс. бар./сут.) и «Разработка формации Ямама» (до 1,2 млн. бар./сут.). Продолжительность полки добычи в объеме 1,2 млн. бар./сут. – 19,5 лет.

Сервисный контракт на разработку и добычу на месторождении «Западная Курна-2» был подписан 31 января 2010 года. Участниками проекта являются Южная нефтяная компания Министерства нефти Ирака (со стороны государства) и консорциум подрядчиков, состоящий из ЛУКОЙЛа (75%) и государственной Северной нефтяной компании Ирака (25%).

Первая фаза разработки месторождения – «Ранняя нефть» – была реализована в рекордно короткие сроки. Начиная с апреля 2012 года на контрактной

территории были построены основные производственные объекты месторождения, в частности, установка подготовки нефти (УПН) мощностью более 400 тыс. бар./сут., пробурено 48 эксплуатационных скважин, подготовлено 5 кустовых площадок, построены газотурбинная электростанция (ГТЭС) мощностью 126 МВт, водозабор из реки Евфрат, экспортный нефтепровод до нефтетерминала Туба протяженностью более 100 км, дополнительные резервуары терминала Туба общим объемом в 198 тыс. куб м., вахтовый лагерь, подъездные пути, промысловые трубопроводы.

«Начало добычи на «Западной Курне-2» имеет стратегическое значение для ЛУКОЙЛа. Запуск месторождения в сжатые сроки и выход на проектный уровень добычи подтвердили способность ЛУКОЙЛа самостоятельно управлять реализацией сложных крупномасштабных проектов и укрепили наши позиции в качестве глобальной энергетической компании», – сказал Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов.