

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
28.04.2010

## ЛУКОЙЛ ДОБЫЛ ПЕРВУЮ НЕФТЬ В РОССИЙСКОМ СЕКТОРЕ КАСПИЙСКОГО МОРЯ

Сегодня получена первая нефть месторождения имени Юрия Корчагина в российском секторе Каспийского моря.

В торжественной церемонии ввода месторождения в эксплуатацию принял участие Председатель Правительства Российской Федерации Владимир Путин.

Месторождение им. Ю. Корчагина было открыто ЛУКОЙЛом в 2000 году. Запасы углеводородов по категориям ЗР на месторождении превышают 270 млн барр. н. э. Максимальный уровень добычи: нефть - 2,5 млн т/год, газ - 1 млрд м<sup>3</sup>/год. С 2004 по 2009 год инвестиции в освоение месторождения составили 34,4 млрд. руб. До конца текущего года на месторождении планируется добывать 343 тыс. тонн нефти.

Инфраструктура месторождения состоит из следующих объектов:

- Ледостойкая стационарная платформа (ЛСП-1) с буровым комплексом грузоподъемностью 560 тонн для бурения скважин глубиной до 7400 м. Количество скважин - 30. ЛСП-1 построена на заводе «Астраханский корабел».
- Ледостойкая стационарная платформа (ЛСП-2) для размещения персонала. Количество мест в жилом блоке - 105. Автономность - 15 суток. ЛСП-2 построена на заводе ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть».
- Подводный трубопровод. Длина 58 км, диаметр 300 мм, толщина стенок 16 мм.
- Плавучее нефтехранилище. Дедвейт 28 000 тонн, экипаж 25 человек. Плавучее нефтехранилище установлено вне ледовой зоны Каспия.

Нефть месторождения будет транспортироваться танкерам-членоками дедвейтом 6-12 тыс. тонн.

В настоящий момент на месторождении начато бурение третьей скважины для закачки воды для поддержания пластового давления. Первая скважина была пробурена на нефть, вторая - на попутный газ, который будет использоваться

---

Тел:

E-mail: [media@lukoil.com](mailto:media@lukoil.com)

для автономного энергоснабжения объекта.

При бурении скважин применяется уникальное для России проектно-технологическое решение: горизонтальные скважины сверхпротяженной длины более 5 км. Равномерное радиальное размещение скважин позволяет добиться одновременного вскрытия всех продуктивных пластов. Мониторинг бурения осуществляется в том числе и с берега по спутниковому каналу связи в режиме он-лайн.

В процессе обустройства месторождения ЛУКОЙЛ провел спутниковый мониторинг северной части Каспийского моря. Спутниковая информация поступала специалистам Компании в квазиреальном масштабе времени с помощью веб-сервиса «ЛУКОЙЛ-Космоснимки». В результате мониторинга за весь период исследования в пределах лицензионных участков Компании нефтяных загрязнений обнаружено не было.