

РЕСПУБЛИКА КУБА

БОКА ДЕ ХАРУКО

Месторождение Бока де Харуко расположено на северном побережье острова Куба, в 30 км от Гаваны.

Контрактная территория площадью 37 км² расположена в северо-западной части месторождения на берегу моря, в 3,7 км к западу от пос. Бока де Харуко. Месторождение открыто в 1969 году, эксплуатируется кубинской государственной нефтяной компанией CubaPetroleo.

АО «Зарубежнефть» осуществляет свою деятельность в соответствии с договором о Международной экономической ассоциации (ДМЭА) по увеличению нефтеотдачи и разделу продукции от 24 июня 2011 года в качестве подрядчика. Срок действия договора – 25 лет, он включает два этапа: этап опытно-промышленных работ – четыре года (с возможностью продления еще на четыре года) и этап эксплуатации. В качестве основного метода увеличения нефтеотдачи принята технология паротеплового воздействия на пласт.

С августа 2018 года вступило в силу дополнительное соглашение № 4 к ДМЭА, предусматривающее финансирование локальных услуг и материально-технических ресурсов при проведении опытно-промышленной эксплуатации на пласте М в течение двух лет за счет средств специального счета – неспиваемой части долга Республики Куба в соответствии с соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Куба об урегулировании задолженности Республики Куба перед Российской Федерацией по кредитам, предоставленным в период бывшего СССР от 25 октября 2013 года.



Структура собственности, %



РАЗВЕДКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

В 2019 году:

- проведено восемь пароциклических обработок скважин из восьми запланированных;
- в пласт М закачано 23 тыс. т пара;
- на скважине БХ-3003 паронефтяной фактор достиг значения 3,9 т пара / т нефти (уменьшился от первоначального в семь раз);
- проведены капитальные ремонты скважин (КРС) скважин 3002 и 3001 по приобщению битумонасыщенных «плотняков»;

- начаты испытания инновационной разработки – технологии внутрипластового апгрейдинга нефти методом каталитического акватермолиза на скважине БХ-3003;
- начато обустройство куста горизонтальных скважин (ГС), построены: ЛЭП-33 кВ, нефтепровод «Куст М – куст ГС», газопровод «Куст М – куст ГС» для обеспечения мобильной парогенераторной установки (МПГУ) газом, водовод для обеспечения МПГУ;
- пробурены две (из трех) ГС: 3004 (с отбором шлама, по которому выявлено битумонасыщение разреза выше пласта М) и 3006 (с отбором 180 м керна в пилотном стволе), на которых будут испытаны две технологии – пароциклическая обработка и парогравитационный дренаж. Старт бурению первой ГС на пласт М 4 октября 2020 года дал Председатель Правительства Российской Федерации Д. А. Медведев;
- начато бурение третьей ГС – 3006;
- общий объем проходки в 2019 году составил 3 650 м;
- в рамках научного сопровождения и проведения исследований подготовлена база для подсчета запасов.

В рамках реализации проектов возобновляемых источников энергии на Кубе подписано соглашение о конфиденциальности (СОК) с национальными энергосетями Кубы (UNE), АО «Зарубежнефть» зарегистрировано как участник проекта «Парк солнечной энергии мощностью 100 МВт». Подписаны СОК с компаниями Norsk Solar (Норвегия), EMPower и UNE, а также основные условия консорциума между АО «Зарубежнефть», Norsk Solar и EMPower. От кубинской стороны получена техническая информация по 17 локациям, где планируется строительство солнечных электростанций (СЭС), проведен осмотр предполагаемых площадок. Подготовлена предварительная схема реализации проекта.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

В планах на 2020–2022 годы:

- завершить бурение трех ГС (CSS + SAGD) в 2020 году и дополнительной четвертой скважины БХ-3007 для испытания верхних (выше пласта М) битумонасыщенных интервалов со вскрытием пласта М;
- продолжение парообработок на текущем фонде скважин;
- испытание технологии пароциклической обработки на ГС и технологии парогравитационного дренажа (SAGD);
- опытно-промышленные работы технологии внутрипластового облагораживания нефти методом каталитического акватермолиза;
- проработка проекта по строительству СЭС общей мощностью 100 МВт.



До августа 2020 года проект реализуется с софинансированием за счет средств специального счета локальных затрат, достигнута договоренность о продлении действия данных условий до окончания этапа опытно-промышленной эксплуатации.

С 2023 года начинается этап полномасштабной разработки залежи пласта М, с бурением в 2023 году семи скважин и дальнейшим переходом на наиболее перспективные запасы с доразведкой пласта (доведением охвата залежи сеткой из 60 ГС).

Капитальные вложения,
млн руб.

+166 %

