

Арабская Республика Египет

ООО «ЗН БВ» SEREU

Блок South East Ras El Ush (SEREU) расположен в Суэцком заливе в Арабской Республике Египет. На блоке пробурено четыре скважины, две из которых с опробованием 300 и 500 м³/сут открыли морское нефтяное месторождение West Ashrafi. На блоке выделяют девять перспективных структур для разведочного бурения, две из которых расположены близко к берегу и могут быть разбурены с суши. Геологические запасы и ресурсы блока составляют 8,2 млн т.

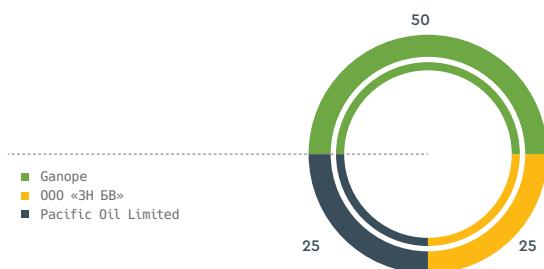
24 декабря 2019 года в Каире между АО «Зарубежнефть», Министерством нефти и минеральных ресурсов Египта, египетской государственной холдинговой нефтяной компанией Ganope и Pacific Oil Limited было подписано концессионное соглашение о разделе продукции по блоку SEREU. Согласно условиям концессии, период разведки составляет 4 года с возможностью продления на 2 года. В случае коммерческого открытия период разработки составит 20 лет с возможностью продления на 5 лет.

Минимальные обязательства по концессии (срок – до 24 декабря 2023 года):

- ▶ переобработка 3D-сейсморазведки 68 км² / 2D-сейсморазведки 240 км;
- ▶ интегрированная интерпретация геологии и геофизики;
- ▶ 3D-моделирование месторождения West Ashrafi;
- ▶ бурение трех скважин ГРР с берега на пласт Nubia.



СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



Перспективы развития

Программа работ на 2021 год предусматривает бурение поисковой скважины SEREU-1X, а также выполнение переобработки и комплексной переинтерпретации ранее проведенных 2D- и 3D-сейсморазведки. Программа работ на 2021–2025 годы включает бурение с берега двух поисково-разведочных скважин с дальнейшим бурением шести эксплуатационных скважин, а также обустройство месторождений. В случае успешности ГРР планируемая дата ввода в разработку – 2022 год, с достижением максимального уровня добычи в 2025 году.

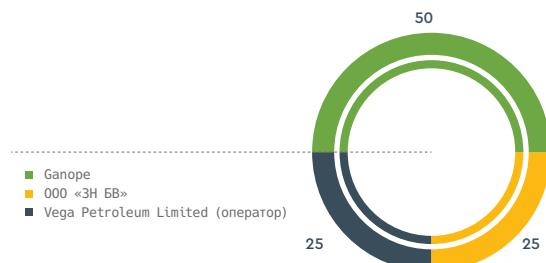
EGZ

Блок East Gabel El Zeit (EGZ) расположен в Суэцком заливе в Арабской Республике Египет. На Блоке про-бурены две скважины. Скважиной EGZ-1XST открыто нефтяное месторождение North Ras El Ush с притоком нефти 77 м³/сут. Прогнозируются залежи нефти в нижележащих пластах на месторождении, а также отдельная структура ГРП ADAM. Всего 19 перспективных залежей в восьми блоках. Все структуры Блока расположены близко к берегу и могут быть разбурены с суши. Геологические запасы и ресурсы Блока составляют 6,8 млн т.

Концессия по Блоку EGZ подписана 21 августа 2014 года между Ganope и VEGA Petroleum Limited. Согласно концессии, период разведки составляет 3 года с возможностью продления на 3 года. В случае коммерческого открытия период разработки составит 20 лет с возможностью продления на 5 лет. В декабре 2019 года в Каире между АО «Зарубежнефть», Министерством нефти и минеральных ресурсов Египта, египетской государственной холдинговой нефтяной компанией Ganope и Vega Petroleum Limited была реализована сделка по вхождению АО «Зарубежнефть» в проект EGZ.

Минимальные обязательства по концессии:

- ▶ на блоке ГРП – проведение 3D-сейсморазведки 50 км² и бурение одной скважины до горизонта Nubia или 1 500 мTVDSS;
- ▶ на блоке добычи – введение месторождения в эксплуатацию.

СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %**Перспективы развития**

В 2020 году выполнены работы по подготовке к бурению и в июле начаты работы по бурению первой поисковой скважины ADAM-B-1X. В октябре 2020 года бурение было приостановлено в связи со сменой бурового подрядчика. В феврале 2021 года работы были возобновлены.

Программа работ на 2021 год предусматривает окончание бурения и освоение поисковой скважины ADAM-B-1X, интерпретацию данных полнотензорной гравиразведки (eFTG) и магниторазведки, выполненных в 2020 году, и комплексную переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных. Программа работ на 2021–2025 годы предусматривает бурение четырех поисково-разведочных скважин и обустройство месторождений. В случае успешности ГРП планируемая дата ввода в разработку – 2022 год, с достижением максимального уровня добычи в 2024 году.