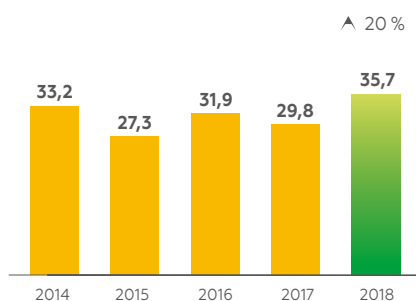


ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

Стратегической целью Компании является обеспечение стабильного роста добычи углеводородов в среднесрочной и долгосрочной перспективе за счет проведения ГРП и расширения ресурсной базы углеводородов.

В 2018 году ГРП выполнялись на объектах в Социалистической Республике Вьетнам и Российской Федерации.

Объем разведочного бурения, тыс. м



Объем разведочного бурения за 2018 год составил 35,7 тыс. м³. Основной задачей работ было уточнение структур, содержащих неразбуренные запасы на действующих месторождениях, и подтверждение предполагаемых запасов на новых блоках.

В отчетном году закончено строительство семи разведочных скважин на шельфе Социалистической Республики Вьетнам, двух скважин в НАО, одной скважины в Оренбургской области.

Основные результаты разведочного бурения в 2018 году

Проект, оператор	Участок	Правовая форма и доля участия	Итоги проекта в 2018 году
Социалистическая Республика Вьетнам			
Блок 09-1 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Межправсоглашение между КНГ «Петровьетнам» (51 %) и АО «Зарубежнефть» (49 %)	В бурении находилось 10 скважин. Разведочные работы проводились на месторождениях Белый Тигр, Дракон и Белая Кошка. Завершены строительством семи скважин. По результатам проведенных работ по состоянию на 31.12.2018 получен прирост запасов в объеме 2,065 млн т нефти по категории 2P.
Блок 09-3/12 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Нефтегазовый контракт между СП «Вьетсовпетро» (55 %), PVEP (30 %), Bitexco (15 %)	Выполнено бурение скважины № СТ-6X на структуре Ca-Tam (скважина завершена строительством в 2019 году).
Блок 12-11 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Нефтегазовый контракт АО «Зарубежнефть» (100 %)	Проведено повторное испытание скважины № EF-1X после ГРП. По результатам работ получены промышленные притоки газа. По предварительной оценке прирост по категории 2P составит 2,464 млн т н. э.
Блок 42 PVEP	Шельф	Нефтегазовый контракт между PVEP (51 %) и СП «Вьетсовпетро» (49 %)	Начато бурение разведочной скважины № PQ-1X (завершение строительства ожидается в 2019 году).
Блок 16-1/15 СП «Вьетсовпетро»	Шельф	Нефтегазовый контракт между СП «Вьетсовпетро» (51 %), PVEP (29 %), Bitexco (10 %) и Sovico (10 %)	Завершена строительством скважина № CV-1X. Из 4 опробованных интервалов только в одном объекте в отложениях нижнего миоцена получен приток нефти. Проводится оценка прироста запасов (подсчет запасов планируется провести в 2019 году). Начаты работы по переобработке и интерпретации данных сейсморазведки 3D PrSTM и PrSDM (1 710 км ²).
Российская Федерация			
Пашкинское АО «Оренбургнефте-отдача»	Суша	Лицензия АО «Зарубежнефть» (100 %)	Проведены испытания скважины № 3п Пашкинская. Все объекты дали промышленные притоки нефти. Проведен подсчет запасов, прирост нефти категории АВ1С1 составил 470 тыс. т.
Луцаяхское ООО «НГП «Северо-Карасевское»	Суша	Лицензия АО «Зарубежнефть» (100 %)	Проведено переиспытание скважины № 70-Луцаяхская с применением ГРП (200 т пропанта) на пласт Ah3-2 с дальнейшей пробной эксплуатацией до окончания зимнего сезона, на момент окончания работ дебит на штуцере 18 мм составил: по жидкости 91,2 м ³ /сут, по нефти 20,1 м ³ /сут.