

Социалистическая Республика Вьетнам

БЛОК 09-1

Разработка Блока 09-1 проводится в соответствии с Межправительственным соглашением от 27 декабря 2010 года. Месторождения Белый Тигр и Дракон, а также Белый Заяц и Белый Медведь, разрабатываемые СП «Вьетсовпетро», находятся в 150 км от берега на шельфе юга Вьетнама.

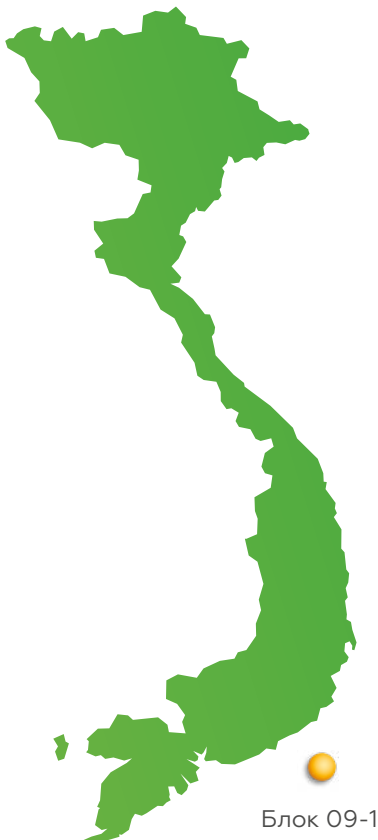
Выработка запасов Блока 09-1 составляет 83 % при средней обводненности продукции 60 %. Действующий фонд – 337 добывающих и 61 нагнетательная скважина.

Разработка и добыча

Для поддержания уровней добычи в 2018 году выполнена обширная программа ГТМ с дополнительной добычей 467,7 тыс. т нефти. Запускной прирост по скважине № 7010 месторождения Белый Тигр является рекордным за всю историю проведения ГРП и составляет 141 т/сут. Разработаны и выполнены мероприятия по формированию системы ППД. Комплексная программа включает как перевод скважин в нагнетательный фонд, так и применение нестационарного заводнения.

В 2018 году продолжилась промышленная эксплуатация газоконденсатной залежи месторождения Дракон. Добыча природного газа составила 179,8 млн м³ при плановом значении 125,2 млн м³. Перевыполнение плана по добыче природного газа обусловлено наращиванием добычи для поддержания давления в газлифтной системе месторождения Дракон.

В 2018 году на месторождениях Блока 09-1 пробурено девять новых скважин, проведено 14 ЗБС. Выполненные объемы эксплуатационного и разведочного бурения соответствуют утвержденной производственной программе.



Блок 09-1

Структура собственности, %

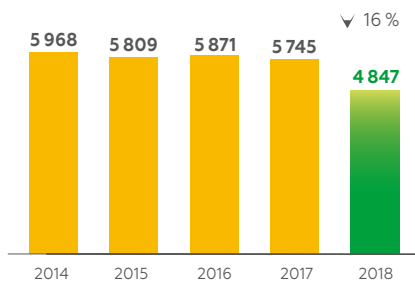


■ АО «Зарубежнефть»
■ КНГ «Петровьетнам»

Капитальное строительство

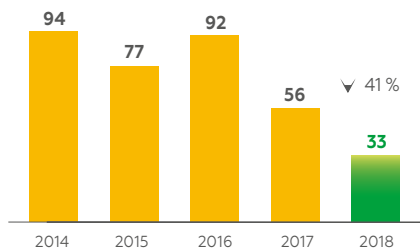
В 2018 году работы по капитальному строительству были связаны в основном с обвязкой фонтанных арматур новых скважин и монтажом дополнительных ячеек на БК. Выполнен ряд необходимых работ: модернизация системы учета нефти и газа на БК-5 и БК-8/17, реконструкция ЦТП-2 для получения возможности использования природного газа БК-TNG в качестве топливного (для ППД-40 000 (II этап)) и другие работы, предусмотренные утвержденным планом капитального строительства.

Добыча углеводородов, тыс. т н. э.

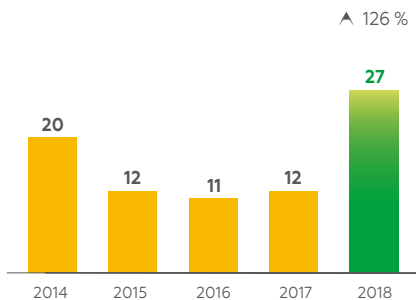


Фактическая добыча углеводородов на Блоке 09-1 в 2018 году составила 4 847 тыс. т н. э., что ниже на 16 % показателя предыдущего года. Снижение показателя связано с падением добычи на базовом фонде в связи с вхождением месторождений Белый Тигр и Дракон в финальную стадию разработки.

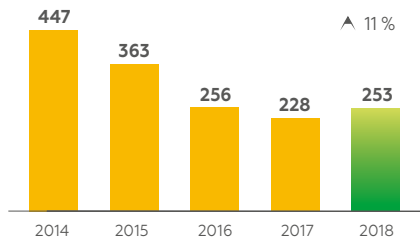
Объем эксплуатационного бурения,
тыс. м



Объем разведочного бурения,
тыс. м



Операционные расходы,
млн долл. США



В отчетном периоде выполнение программы повышения эффективности и оптимизации затрат в полной мере не позволило сдержать рост затрат из-за увеличения расходов на горюче-смазочные материалы и масла вследствие изменения мировых цен на нефть.

Основную долю капитальных расходов составляли затраты на эксплуатационное и разведочное бурение.

По результатам 2018 года доходность АО «Зарубежнефть» увеличилась относительно предыдущего периода на 40 % и составила 197 млн долл. США. Основным фактором увеличения доходности связан с ростом цен на нефть в отчетном периоде по сравнению с 2017 годом (+35 %, или 19,3 долл./барр).

Перспективы развития

Реализация мероприятий по снижению темпов падения добычи на месторождениях Блока и поддержание ежегодного уровня добычи нефти и конденсата в пределах 3 млрд т является основной задачей по активу на среднесрочный период. Для компенсации снижения базовой добычи запланировано

выполнение 51 ГТМ, в том числе бурение и ввод скважин на существующих сооружениях месторождения Белый Тигр, бурение боковых стволов для вовлечения остаточных запасов месторождений Белый Тигр, Дракон, Белый Медведь, Белый Заяц. В рамках работы с базовым фондом планируется проведение ГРП с увеличением

загрузки проппанта для увеличения нефтеотдачи низкопродуктивных терригенных пластов, продолжение работы по оптимизации системы ППД. Запланировано внедрение электроцентробежных насосов (ЭЦН) в рамках ОПР, что позволит в будущем снизить расход на газлифт, повысит дебит существующих скважин.

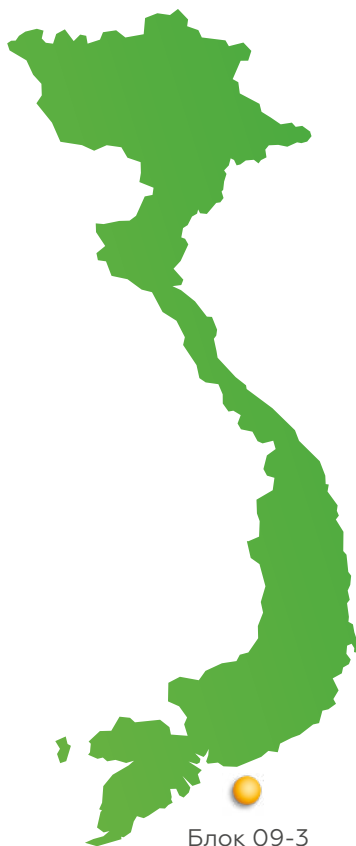
БЛОК 09-3

Работы на Блоке 09-3 (VRJ) ведутся в соответствии с Нефтяным контрактом на разработку и освоение запасов Блока 09-3 на шельфе Социалистической Республики Вьетнам от 19 января 2002 года и Соглашением о совместной разработке (ССР) месторождения Южный Дракон – Морская Черепаха от 26 июня 2009 года. В соответствии с условиями ССР долевое участие и распределение продукции Блоков 09-1 и 09-3 в разработке объединенного участка Южный Дракон – Морская Черепаха составляет 50 и 50 % соответственно.

В 2017 году компании Idemitsu (15 %) и PVEP (35 %) вышли из Нефтяного контракта, передав свои доли АО «Зарубежнефть» с 1 января 2017 года. Правительством Социалистической Республики Вьетнам 6 сентября 2018 года выдано инвестиционное свидетельство по Блоку 09-3 на право ведения нефтегазовой деятельности, в соответствии с которым с 1 января 2017 года подрядчиком со 100%-ной долей участия является АО «Зарубежнефть».

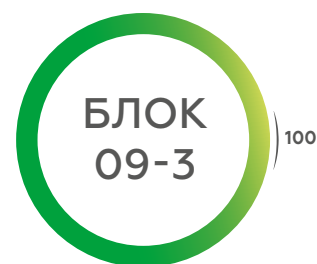
Разработка и добыча

Основная добыча на Блоке осуществляется из трещиноватых пород кристаллического фундамента. В июне 2018 года после снижения дебита нефти фундамента и проведения испытаний терригенных отложений скважина № 423 переведена в эксплуатацию на верхний олигоцен. Общая добыча нефти с начала эксплуатации составила 1 078,09 тыс. т (в части VRJ). Выработка запасов составляет 56 % при средней обводненности продукции 59,6 %. Действующий фонд – 17 добывающих и одна нагнетательная скважина.



Блок 09-3

Структура собственности, %

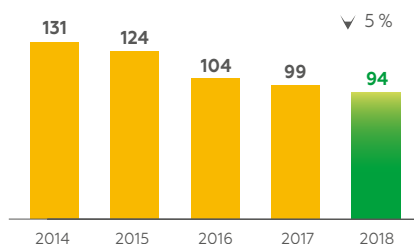


■ АО «Зарубежнефть»

+13
ТЫС. Т Н. Э.

перевыполнение планового показателя добычи по итогам 2018 года

Добыча углеводородов, тыс. т н. э.



В 2018 году VRJ добыто 94,3 тыс. т н. э. углеводородов. Падающий тренд добычи по месторождению Южный Дракон – Морская Черепаха главным образом связан со снижением пластового давления. Несмотря на это реализация мероприятий по оптимизации работы эксплуатационного фонда позволила перевыполнить плановую добычу (+13 тыс. т н. э.).



Финансовые показатели

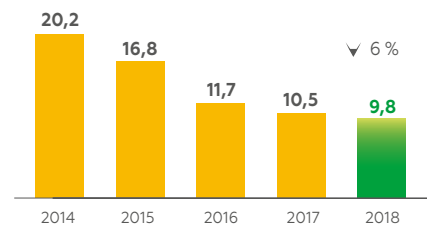
В 2018 году в результате контроля расходов на проведение капитального ремонта скважин (КРС), покупку химических реагентов, административно-управленческих расходов, а также в результате проведенной работы по снижению расценок на тарифные операции (эксплуатация и обслуживание, подготовка нефти, газлифт и поддержание пластового давления) наблюдается снижение операционных затрат в абсолютном выражении. Удельный показатель по факту 2018 года составил 106,5 долл/т при 109,5 долл/т в 2017 году (-2,7 %).

С учетом увеличения мировых цен на нефть и проводимой работы по оптимизации затрат доходность АО «Зарубежнефть» увеличилась на 3,1 млн долл. США по сравнению с предыдущим годом.

Перспективы развития

В целях стабилизации добычи на 2019 год запланированы работы по оснащению установками электроцентробежных насосов (УЭЦН) двух скважин (№ 3X RCDM и 422 RC-4), определены кандидаты для проведения технологии РИР (скважины № 25, 406, 407). Кроме того, в рамках программы по приобщению терригенных отложений предусмотрена опция по проведению ГРП в скважине № 423. В случае положительного результата планируется повышение категории запасов терригенных коллекторов и начало программы по их промышленной разработке.

Операционные расходы, млн долл. США



БЛОК 04-3

Блок 04-3 расположен в северной части Южно-Коншонской впадины на южном шельфе Социалистической Республики Вьетнам, на расстоянии 280 км к юго-востоку от г. Вунгтау. В пределах Блока 04-3 находится структура Тьен Ынг – Манг Кау.

26 июня 2009 года на основании коммерческого открытия был подписан Нефтегазовый контракт между КНГ «Петровьетнам» и АО «Зарубежнефть» в отношении Блока 04-3 шельфа Социалистической Республики Вьетнам. Оператором по данному проекту является СП «Вьетсовпетро».

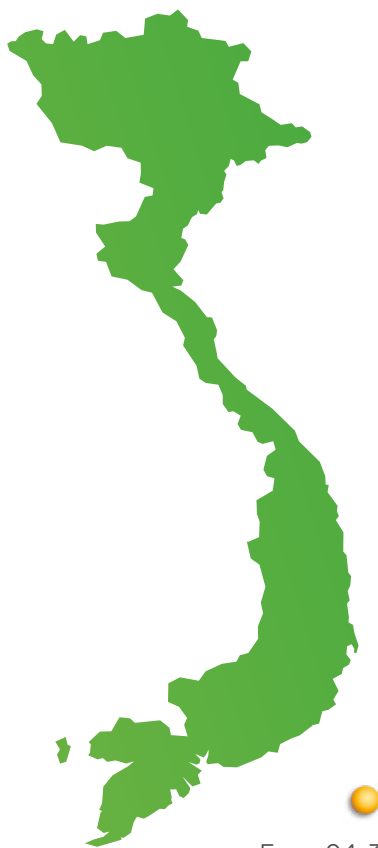
20 декабря 2016 года введен в эксплуатацию БК Тьен Ынг после завершения бурения и испытания газоконденсатной скважины 6-TU.

Разработка и добыча

Общая добыча газа с начала эксплуатации составила 267,430 млн м³, газового конденсата – 77,317 тыс. т. Действующий фонд составляет три добывающие скважины.

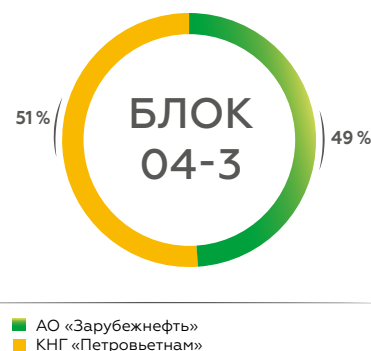
В рамках выполнения программы работ в 2018 году участниками Нефтегазового контракта согласовано «Положение о порядке сбора и распределения расходов Блока 04-3 при оказании услуг по подготовке газа месторождения Дайхунг на БК «Тьен Ынг», что позволяет в полном объеме предъявлять понесенные расходы к возмещению.

Цена реализации газа и конденсата с месторождения Тьен Ынг определяется заключенным Нефтегазовым контрактом и составляет 6,8 долл/млн BTU (+2 % ежегодная индексация). С учетом увеличения объемов реализации газа доходность АО «Зарубежнефть» по проекту в отчетном году составила 5,6 млн долл. США (в доле 49 %), что выше уровня предыдущего года на 0,4 млн долл. США.



Блок 04-3

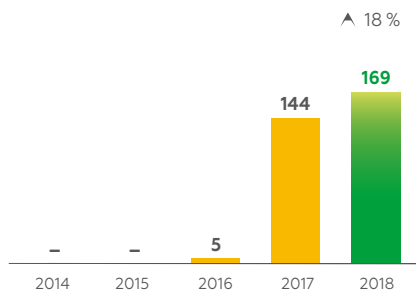
Структура собственности, %



Перспективы развития

В 2019 году планируются расконсервация скважины № TU-8 и бурение скважин № TU-10 и TU-12 в целях повышения эффективности проекта и получения дополнительной информации для разработки FDP месторождения Тьен Ынг, а также для обеспечения запланированных уровней добычи углеводородов в соответствии с Проектом ранней эксплуатации месторождения.

Добыча углеводородов, тыс. т н. э.



Объем добычи природного газа составил в 2018 году 144,1 млн м³, газового конденсата – 39,1 тыс. т.

БЛОК 12/11

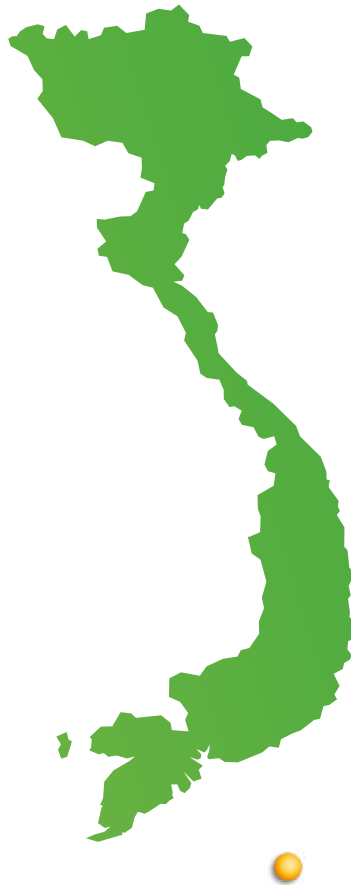
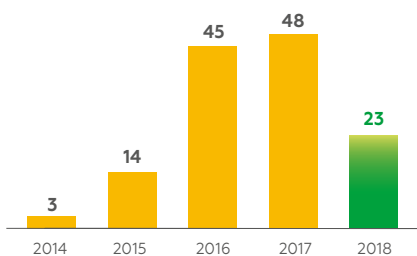
Блок 12/11 площадью 6 534 км² расположен в пределах Южно-Коншонского нефтегазоносного бассейна в 350 км к юго-востоку от г. Вунгтау. Глубина моря изменяется в пределах 70–120 м. Соглашение о разделе продукции между КНГ «Петровьетнам» и АО «Зарубежнефть» подписано 19 декабря 2012 года, 28 декабря выдано инвестиционное свидетельство.

Перспективы развития

На 2019 год запланировано бурение и испытание четвертой разведочной скважины на Блоке 12/11, интерпретация данных PSDM группы структур Thien Nga – Hai Au – E, пересчет запасов углеводородов после бурения. Планируются работы по составлению общего плана разработки месторождения ODP и pre-FEED для обустройства Блока с целью выбора экономически эффективных сценариев разработки и оптимальной схемы транспорта продукции Блока 12/11.

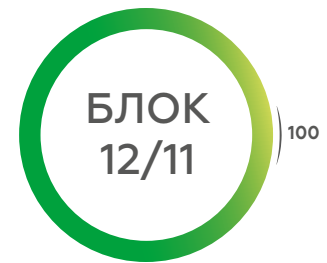
Разведка и разработка

Капитальные вложения, млн долл. США



Блок 12/11

Структура собственности, %



■ АО «Зарубежнефть»



ВСЕ РАБОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ФАЗЫ I ЭТАПА ПОИСКА И РАЗВЕДКИ СОГЛАСНО ПОЛОЖЕНИЯМ СРП БЛОКА 12/11 ВЫПОЛНЕННЫ.



В 2018 году на Блоке 12/11 в результате испытания поисково-разведочной скважины № EF-1X с проведением ГРП получен промышленный приток газоконденсатной смеси и подтверждены запасы структуры EF. Все рабочие обязательства фазы I этапа поиска и разведки согласно положениям СРП Блока 12/11 выполнены.