

Производственные результаты

СОСТОЯНИЕ РЕСУРСНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

Суммарные начальные геологические запасы углеводородов категории А + В1 + С1 и В2 + С2 Группы компаний АО «Зарубежнефть»

в России и за рубежом без учета доли участия Компании на 1 января 2019 года составляют 1 302,22 млн т н. э., суммарные начальные извлекаемые запасы углеводородов – 477,1 млн т н. э. Величина суммарных извлекаемых

запасов углеводородов с учетом доли участия Компании на начало 2019 года по категории АВ1 + С1 (по месторождениям Социалистической Республики Вьетнам учитывается категория 2Р) составляет 100 193 тыс. т н. э.

ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

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

бурения за 2018 год составил 35,7 тыс. м. 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 Ненецком автономном округе, одной скважины в Оренбургской области.

ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ

В 2018 году фокус Компании по-прежнему был направлен на поддержание стабилизации добычи за счет реализации геологических мероприятий и организационно-технических мероприятий в соответствии с производственной программой. В круглогодичную

эксплуатацию введены два месторождения в ООО «СК «РУСВЬЕТ-ПЕТРО» – Урернырдское и Южно-Сюрхаратинское. В целом на месторождениях российского сегмента введены в эксплуатацию 29 новых скважин, проведен ряд успешных геологических мероприятий. С учетом доли АО «Зарубежнефть» добыча углеводородов в 2018 году

составила 5 149 тыс. т н. э., что ниже уровня предыдущего года на 3,6%. При этом плановый показатель (5 054 тыс. т н. э.) перевыполнен на 1,9%. Снижение добычи вызвано вхождением крупных месторождений СП «Вьетсовпетро» Белый Тигр и Дракон в сложную финальную стадию разработки.

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ

По результатам работы сегмента в 2018 году выручка сегмента увеличилась на 17% по сравнению с уровнем прошлого года в связи с ростом средней цены реализации

нефтепродуктов на фоне роста мировой цены на нефть. Рост инвестиционной программы в 2018 году составил 33% в сравнении с 2017 годом за счет реализации приоритетного проекта на АО «МПЗ Модрича» по замене

фильтров на установке депарафинизации. Сводный показатель операционной эффективности сегмента по итогам отчетного периода составил +4,6 млн евро. Положительное значение показателя достигается последние три года.