

СТРАТЕГИЯ В ДЕЙСТВИИ

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ОРИЕНТИРЫ И ПРИОРИТЕТЫ

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ НА 2017 ГОД

1



РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

- > Обеспечение максимального возврата на инвестиции по новым проектам
- > Эффективная разработка истощенной ресурсной базы
- > Сохранение всех вариантов развития ресурсной базы для обеспечения новых направлений добычи

2



ПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ

- > Реализация проектов модернизации Омского и Московского НПЗ, направленной на увеличение глубины переработки нефти и выпуска светлых нефтепродуктов, а также на повышение операционной эффективности
- > Максимизация продаж производимых нефтепродуктов через собственные премиальные каналы сбыта

В ОСНОВЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЛЕЖИТ СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ
 ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ДО 2025 Г., УТВЕРЖДЕННАЯ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В 2013 Г.
 И АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ В 2015 И 2016 ГГ. НЕСМОТРЯ НА СОХРАНЯЮЩУЮСЯ
 НЕСТАБИЛЬНОСТЬ ВНЕШНЕЙ СРЕДЫ, ПО ИТОГАМ 2016 Г. КЛЮЧЕВЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ
 ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИИ В ПЕРИОД ДО 2025 Г. СОХРАНЯЮТ АКТУАЛЬНОСТЬ.



ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ И ДОБЫЧА

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ

КПЭ на 2025 год

100
 МЛН Т.Н.Э.
 объем добычи
 углеводородов

15 лет
 обеспеченность
 доказанными запасами
 (ТР¹/добыча)

100 %
 ежегодный коэффициент
 восполнения доказанных
 и вероятных запасов (категория 2Р)
 без учета приобретений

«Газпром нефть» намерена увеличить объемы добычи углеводородов до 100 млн т.н.э. в год к 2020 г. и поддерживать этот уровень до 2025 г. Отношение доказанных запасов к добыче планируется поддерживать на уровне 15 лет. Для достижения этих целей «Газпром нефть» будет стремиться к максимально рентабельному извлечению остаточных запасов на текущей ресурсной базе за счет распространения лучших практик оптимизации разработки, снижения себестоимости опробованных технологий, а также привлечения и промышленного внедрения новых. «Газпром нефть» рассматривает нетрадиционные запасы как возможность для роста и будет развивать этот класс активов как важный элемент своего портфеля.

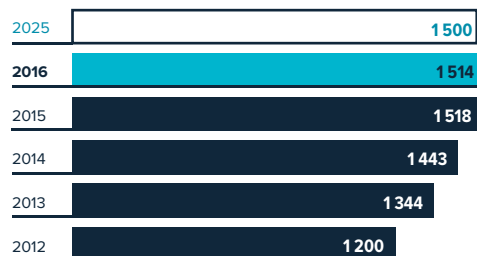
КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2016 ГОДА

- > Началась круглогодичная отгрузка нефти Новопортовского месторождения через морской терминал «Ворота Арктики»
- > Началась промышленная эксплуатация Восточно-Мессояхского месторождения – самого северного из разрабатываемых нефтяных месторождений России
- > Были спущены на воду шесть танкеров класса Arc7 для обеспечения круглогодичного вывоза нефти с Новопортовского месторождения и ледокол для их сопровождения. В сентябре и октябре 2016 г. первые два танкера были переданы Компании

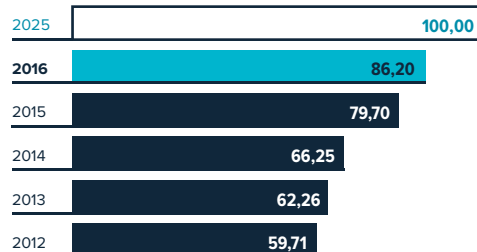
¹ ТР (Total Proved) – доказанные запасы.

ДИНАМИКА КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ (PRMS-SPE) (МЛН Т.Н.Э.)



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ (МЛН Т.Н.Э.)



КОЭФФИЦИЕНТ ВОСПОЛНЕНИЯ ЗАПАСОВ КАТЕГОРИИ 2Р БЕЗ УЧЕТА ПРИОБРЕТЕНИЙ (%)

