

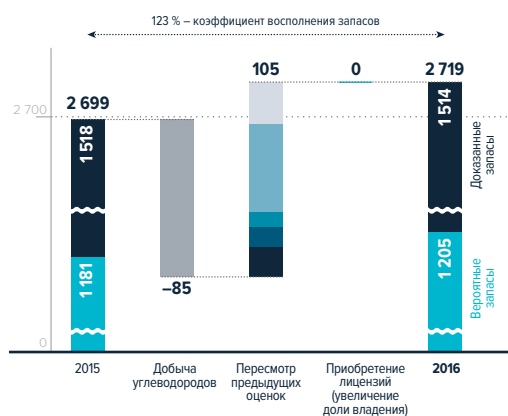
# СЫРЬЕВАЯ БАЗА И ДОБЫЧА

## СЫРЬЕВАЯ БАЗА

Состояние ресурсной базы текущих активов характеризуется ухудшением структуры оставшихся промышленных запасов вследствие вступления большинства месторождений в позднюю стадию разработки. Повышение эффективности разработки этих запасов достигается увеличением высокотехнологичного бурения и применением третичных методов повышения нефтеотдачи. Аудит запасов Компании проводится по стандартам PRMS-SPE и по более консервативным стандартам SEC. На основании Отчета независимых инженеров – оценщиков запасов DeGolyer and MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2016 г. суммарные доказанные и вероятные запасы углеводородов (включая долю Компании в запасах зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия) составили 2 719 млн т н. э. (1 867 млн т нефти, 1 061 млрд м<sup>3</sup> газа), без учета NIS.

### СОСТОЯНИЕ СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ В ДИНАМИКЕ ЗА 2015–2016 ГОДЫ<sup>1</sup> (млн т н. э.)

Источник: данные Компании



#### Пересмотр предыдущих оценок в 2016 году

Новый порт	16
Арктикгаз	11
Приразломное	8
Прочее	47
СП и совместная деятельность <sup>5</sup>	23
<b>Итого</b>	<b>105</b>

<sup>1</sup> Данные не включают запасы и объемы добычи NIS.

<sup>2</sup> Консолидированные общества.

<sup>3</sup> Доля в добыче.

<sup>4</sup> Среднесуточная добыча Группой «Газпром нефть».

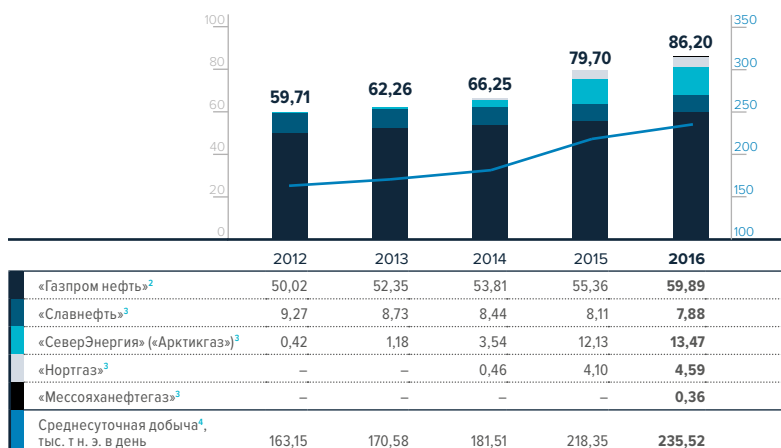
<sup>5</sup> СП и совместная деятельность включает «Томскнефть», Славнефть, Salyu Petroleum Development, «Нортгаз», «Мессояханефтегаз».

## ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

Компания наращивает запасы, объем и эффективность добычи на собственных и долевых активах. «Газпром нефть» занимается разведкой, разработкой и добычей нефти и газа в России, а также в странах дальнего зарубежья.

### ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ (млн т н. э.)

Источник: данные Компании



Рост добычи углеводородов в 2016 г. обусловлен:

- > по текущим активам – дальнейшим разбуриванием Приобского месторождения и оренбургских активов;
- > по крупным проектам – увеличением добычи на Приразломном и Новопортовском месторождениях, на активах ООО «СеверЭнергия» («Арктикгаз»), ЗАО «Нортгаз» и Бадра, запуском Восточно-Мессояхского месторождения.

Ключевые задачи в 2017 г.:

- > обеспечение роста добычи углеводородов по Компании не менее 3 %;
- > вовлечение в разработку запасов из категории трудноизвлекаемых запасов в объеме 34,28 млн т.

Факторы роста добычи:

- > «Новый порт»:
  - начало круглогодичной отгрузки нефти через морской терминал «Ворота Арктики»;
  - запуск технологических объектов инфраструктуры на 5,5 млн т;
  - начало работы двух танкеров класса Arc7 для обеспечения круглогодичного вывоза нефти;
- > «Мессояха»:
  - начало промышленной эксплуатации;
  - начало сдачи нефти в трубопроводную систему «АК «Транснефть»;
  - получена льгота по экспортной пошлине;
  - запуск газотурбинной электростанции суммарной мощностью более 90 МВт.