

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ, ГЕНДИРЕКТОР ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

АЛЕКСАНДР ДЮКОВ: ЗАПАС ПРОЧНОСТИ И ОПЫТ ПОЗВОЛЯЮТ ЭФФЕКТИВНО ОТВЕЧАТЬ НА ВНЕШНИЕ ВЫЗОВЫ



Несмотря на внешние вызовы, компания завершила свой юбилейный год беспрецедентным ростом объемов добычи и продемонстрировала устойчивость основных операционных показателей. Для нас это, в первую очередь, свидетельство мощности того запаса прочности, который «Газпром нефть» сформировала за 20 лет своей деятельности.

Потенциал компании в прошлом году высоко оценило крупнейшее рейтинговое агентство Китая Dagong Global Credit Rating, впервые присвоив «Газпром нефти» долгосрочный рейтинг кредитоспособности на инвестиционном уровне «АА-» со стабильным прогнозом. Для нас этот факт означает расширение возможностей компании по привлечению средств на азиатских финансовых рынках.

Объемы добычи «Газпром нефти» за прошедший год выросли на рекордные 20,3% — до 79,7 млн т н. э. В непростое

для нефтяной отрасли время мы продолжаем реализацию планов по развитию новых крупных проектов.

Успешно развивается проект «Приразломное»: Компания перешагнула рубеж в 1 млн т добычи на шельфе российской Арктики. В финальной стадии находится подготовка к вводу в эксплуатацию новых крупных проектов на севере Ямало-Ненецкого автономного округа — Мессояхи и Нового Порты.

**Объемы добычи «Газпром нефти»
за прошедший год выросли
на рекордные 20,3%**

Мы завершили строительство отгрузочного терминала «Ворота Арктики» и ввели в эксплуатацию Южно-Приобский газоперерабатывающий завод, который позволит нарастить утилизацию попутного газа на Южно-Приобском месторождении до 95%.

«Газпром нефть» продолжила наращивать ресурсную базу: за прошедший год резервы углеводородов по классифи-

Стратегические приоритеты — 2016

- Инвестирование в проекты текущей добычи с коротким сроком окупаемости для обеспечения максимального денежного потока ближайших лет.
- Реализация крупных проектов в высокой стадии готовности.
- Сохранение всех вариантов развития ресурсной базы для обеспечения новых направлений добычи.
- Модернизация комплексов первичной переработки нефти на Омском и Московском НПЗ.
- Создание стратегических и технологических партнерств для совместной разработки месторождений в России и за рубежом и повышения эффективности добычи углеводородов.
- Актуализация графика реализации проектов глубокой переработки для оптимизации денежных потоков.
- Реализация только наиболее рентабельных проектов развития сбытового бизнеса.
- Взвешенная инвестиционная активность по проектам зарубежного развития с сохранением возможности активизации деятельности в среднесрочной перспективе с учетом международных рисков.

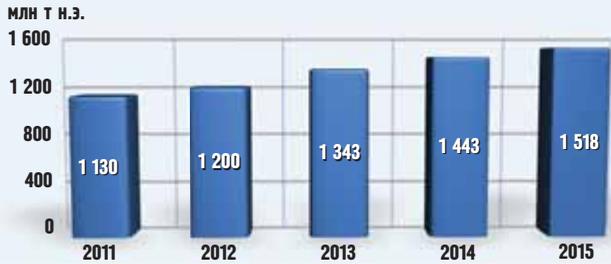
Ключевые результаты 2015 г.

- Введены в эксплуатацию Кулгинское и Южно-Табаганское (часть Южно-Пудинского лицензионного участка) месторождения.
- Два низкоэффективных месторождения перешли в категорию рентабельных: Северо-Пямяляхское, Балеikinское.

Ключевые задачи в 2016 г.

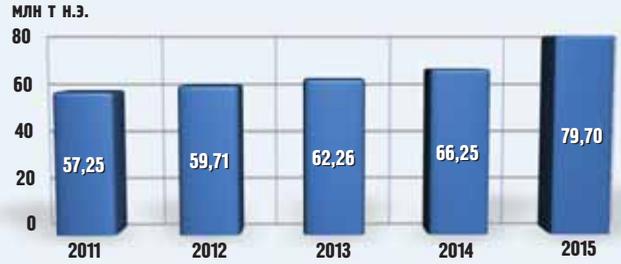
- Обеспечение роста добычи углеводородов по компании не менее 5%.
- Вовлечение в разработку запасов из категории трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ) в объеме 32 млн т.

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ». ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ (PRMS-SPE)



Источник: «Газпром нефть»

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ». ДОБЫЧА ТОВАРНЫХ УГЛЕВОДОРОДОВ



Источник: «Газпром нефть»

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ». ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ



Источник: «Газпром нефть»

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ». ПРОДАЖИ



Источник: «Газпром нефть»

кации 2Р увеличились на 5,2%, тем самым компания возместила добычу на 196%. Результатом внедрения новейших технологий компании стал рост уровня добычи углеводородов на зрелых месторождениях, пик добычи которых уже был пройден.

В активной стадии находятся проекты второго этапа масштабной программы модернизации нефтеперерабатывающих заводов «Газпром нефти», направленного на повышение эффективности производственных процессов, увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов. На Московском нефтеперерабатывающем заводе началось строительство биологических очистных сооружений «Биосфера» — одного из важнейших экологических проектов компании.

На крупнейшем нефтеперерабатывающем активе компании — Омском нефтеперерабатывающем заводе — завершилась масштабная реконструкция ключевых комплексов: установки первичной переработки нефти и комплекса глубокой переработки мазута. В прошлом году компания

приступила к реализации на Омском нефтеперерабатывающем заводе важнейшего для всей российской нефтепереработки проекта развития производства катализаторов, необходимых для выпуска топлив самого высокого экологического стандарта — Евро-5.

Несмотря на отрицательную динамику рынка, «Газпром нефти» удалось нарастить долю присутствия в премиальных каналах сбыта. По итогам 2015 г. мы расширили географию авиатопливного бизнеса, увеличили свою долю на рынке битумных материалов и объемы реализации нефтепродуктов через сеть АЗС «Газпромнефть». Благодаря эффективной программе импортозамещения «Газпром нефть» показала рост продаж смазочных материалов на 21,1%.

Я уверен, что в 2016 г. «Газпром нефть» получит новые возможности для развития бизнеса, а запас прочности и опыт компании позволят ей и в дальнейшем эффективно отвечать на внешние вызовы и находить новые решения сложных задач.

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ». СКОРРЕКТИРОВАННАЯ EBITDA



Источник: «Газпром нефть»

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ». ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ



Источник: «Газпром нефть»