

ПРЕЗИДЕНТ ПАО АНК «БАШНЕФТЬ» АЛЕКСАНДР КОРСИК: РАСТУЩУЮ ДОБЫЧУ МЫ УСПЕШНО ЗАМЕСТИЛИ НОВЫМИ ЗАПАСАМИ



Минувший год стал самым успешным в новейшей истории «Башнефти». Перейдя в статус компании с государственным участием, «Башнефть» продолжила последовательно демонстрировать высокие производственные и финансовые результаты.

В 2015 г. «Башнефть» увеличила добычу нефти по сравнению с предыдущим годом на 11,9% — до 19,9 млн т, обеспечив около 29% общего прироста производства нефти в России. В очередной раз мы не просто смогли удержать на достигнутом уровне добычу нефти на зрелых месторождениях в Республике Башкортостан, но и добились в нашем ключевом регионе деятельности роста производства нефти на 2,8%.

Коэффициент замещения доказанных запасов в 2015 г. составил 202%, а обеспеченность «Башнефти» доказанными запасами превысила 16 лет

Наши новые активы — месторождения им. Р.Требса и А.Титова в Ненецком автономном округе и приобретенная в марте 2014 г. компания «Бурнефтегаз», ведущая разведку и добычу нефти в Тюменской области, — продолжают вносить все более весомый вклад в нашу добычу. В 2015 г. эти предприятия обеспечили свыше 16% от общего производства нефти компании, что вдвое превышает показатель предыдущего года.

Как и во все предшествующие годы, растущую добычу мы успешно заместили новыми запасами: согласно результатам независимого аудита компании Miller and Lents, доказанные запасы «Башнефти» по международной классификации PRMS на 31 декабря 2015 г. увеличились на 7%, до 2 324 млн барр. Коэффициент замещения доказанных запасов в 2015 г. составил 202%, а обеспеченность «Башнефти» доказанными запасами превысила 16 лет.

В соответствии с нашими стратегическими целями мы продолжили реализацию программы модернизации НПЗ, а также работу по ребрендингу и качественному улучшению нашей розничной сети.

Нефтеперерабатывающий комплекс «Башнефти» переработал в 2015 г. 19,1 млн т нефти — на 11,7% меньше, чем в 2014 г. Решение сократить переработку позволило компании в неблагоприятной макроэкономической ситуации и

Решение сократить переработку позволило максимизировать стоимость товарной корзины за счет увеличения доли выпуска светлых нефтепродуктов

новых налоговых условиях максимизировать стоимость товарной корзины за счет увеличения доли выпуска светлых нефтепродуктов.

Средние показатели глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов в прошлом году увеличились до 85,8% и 68% соответственно. Благодаря продолжению модернизации и выводу из эксплуатации экономически неэффективных мощностей первичной переработки индекс Нельсона,

Утилизация ПНГ

В 2015 г. был завешен очередной этап подготовки к реализации уникального для России крупномасштабного проекта водогазового воздействия (ВГВ) на месторождении им. Р.Требса. Технология водогазового воздействия позволяет обеспечить утилизацию ПНГ на уровне в 95% без предварительной подготовки.

Специально для отработки технологии в отчетном году в ООО «Башнефть-Добыча» был запущен в работу испытательный полигон на Старо-Казанковском месторождении. Опробованы алгоритмы работы автоматизированной системы управления закачкой ВГС.

В 2016 г. планируется продолжение работ на Старо-Казанковском месторождении, где был построен второй полигон. Планируется отработка системы управления верхнего уровня параметрами ВГС и продолжение подготовки технологии ВГВ для промышленного внедрения на месторождении им. Р.Требса.

Данная технология предполагает закачку в пласт мелкодисперсной ВГС, которая обеспечивает высокий коэффициент извлечения нефти и снижает вероятность прорыва газа.

«Башнефть». Прирост добычи за счет ГТМ, тыс. т

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Оптимизация насосного оборудования	382,9	306,9	293,9
ГРП	489,8	679,7	905,0
Обработка призабойной зоны	116,3	120,7	82,0
Реперфорация	206,2	290,2	109,4
Ввод новых скважин (ВНС+ВПС)	525,7	866,3	1 549,8
Переход на выше- или нижележащие горизонты	87,5	120,1	73,6
ЗБС	14,5	144,4	85,5
Прочее	86,8	91,5	128,3
Всего	1 909,9	2 619,8	3 227,5

Источник: «Башнефть»

характеризующий техническую оснащенность нефтеперерабатывающего комплекса компании, увеличился в 2015 г. до 9,1 по сравнению с 8,9 годом ранее.

Несмотря на плановое сокращение в 2015 г. объема переработки, выпуск основных светлых нефтепродуктов по сравнению с 2014 г. практически не изменился: производство бензинов составило 4,95 млн т, дизельного топлива — 7,43 млн т. При этом стандарту Евро-5 соответствовали 95,7% произведенных автобензинов и почти 100% дизельного топлива по сравнению с 90,7% и 36% соответственно в 2014 г.

В прошлом году «Башнефть» продолжила работу по качественному улучшению розничной сети, насчитывающей 566 собственных и 178 партнерских АЗС. Успешно продолжалась программа ребрендинга наших автозаправочных станций. В 2015 г. розничные продажи топлива увеличились на 4,3%, до 1,6 млн т.

Успешная производственная деятельность позволила «Башнефти» в 2015 г. добиться самых высоких в своей истории финансовых показателей по МСФО. Так, выручка Группы компаний «Башнефть» в 2015 г. сохранилась на высоком уровне — 611,3 млрд руб. Скорректированный показатель EBITDA вырос на 27,1%, до 130,3 млрд руб. Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, увеличилась на 34,8%, до 58,2 млрд руб. Операционный денежный поток составил в 2015 г. 92,3 млрд руб. и дал возможность компании профинансировать программу капитальных вложений в размере 61,7 млрд руб., а также сократить объем долговых обязательств.

Финансовые результаты деятельности позволили компании в 2015 г. выплатить акционерам достойные дивиденды за 2014 г. — 20,07 млрд руб. (113 руб. на акцию), что составило 47% от чистой прибыли «Башнефти» по МСФО за 2014 г.

Одним из важнейших для «Башнефти» событий в 2015 г. стало избрание внеочередным общим собранием акционеров нового состава совета директоров с участием представителей государства. В 2015 г. советом директоров были утверждены Стратегия и Долгосрочная программа развития компании на период 2015–2020 гг.

Долгосрочная стратегия «Башнефти» определяет следующие цели: устойчивый рост производственных и финансовых показателей при разумных уровнях инвестиций и долга, гарантированные дивидендные выплаты, дальнейший рост акционерной стоимости.

Взвешенный подход к инвестициям в добычу и эффективная работа на новых активах дадут возможность обеспечить выход «Бурнефтегаза» на устойчивый уровень добычи уже в 2016 г., на четыре года ранее запланированного

срока, а месторождений им. Р.Требса и А.Титова с опережением на год — в 2019 г.

Советом директоров утверждены Стратегия и Долгосрочная программа развития компании на период 2015–2020 гг.

Как один из лидеров отрасли по доходности для акционеров «Башнефть» намерена и далее выплачивать высокие дивиденды в размере не менее показателя за 2014 г. (20 млрд руб.) и не менее 25% чистой прибыли по МСФО.

Стратегической задачей «Башнефти» до 2020 г. также является сохранение лидирующих позиций в операционной эффективности за счет контроля над операционными расходами и взвешенного подхода к капитальным затратам. В частности, компания продолжит реализацию программы по оптимизации издержек в сегменте добычи за счет увеличения эффективности эксплуатационного бурения и применения передовых технологий повышения нефтеотдачи, а также работу по повышению операционной готовности и энергоэффективности в секторе переработки, в том числе за счет внедрения инноваций.

Компания продолжит реализацию программы по оптимизации издержек в сегменте добычи за счет увеличения эффективности эксплуатационного бурения и применения передовых технологий повышения нефтеотдачи

Важный аспект повышения эффективности работы компании — оптимизация закупочной деятельности, в рамках которой предпринимаются шаги по развитию конкурентной среды, расширению доступа для субъектов малого и среднего предпринимательства, реализации мероприятий по импортозамещению.

Девиз Годового отчета 2015 г. «Сохраняя вектор движения» в полной мере отражает твердую приверженность совета директоров и менеджмента долгосрочной стратегии «Башнефти», предусматривающей устойчивую динамику производственных и финансовых показателей, а также дальнейший рост стоимости компании в интересах своих акционеров. 