



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Группа Компаний «Башнефть»

Результаты по МСФО
за 4 квартал и 12 месяцев
2012 года



Некоторые заявления в данной презентации могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий Группы Компаний «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Мы бы хотели предупредить Вас, что эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Мы не намерены пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после вышеуказанной даты, а также отражать события, появление которых в настоящий момент не ожидается. Из-за многих факторов действительные результаты Группы Компаний «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в наших предположениях и прогнозах; в числе таких факторов могут быть общие экономические условия, конкурентная среда, в которой мы оперируем, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах нашей деятельности, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой Компаний «Башнефть».

Операционные результаты

- Добыча нефти выросла на **2,2%** до 15 437 тыс. тонн;
- Объем переработки сохранился на прежнем уровне 20 773 тыс. тонн;
- Глубина переработки находится на высоком уровне **84,9%**;
- Рост розничных продаж на **33,3%** до 1 364 тыс. тонн.

Финансовые результаты

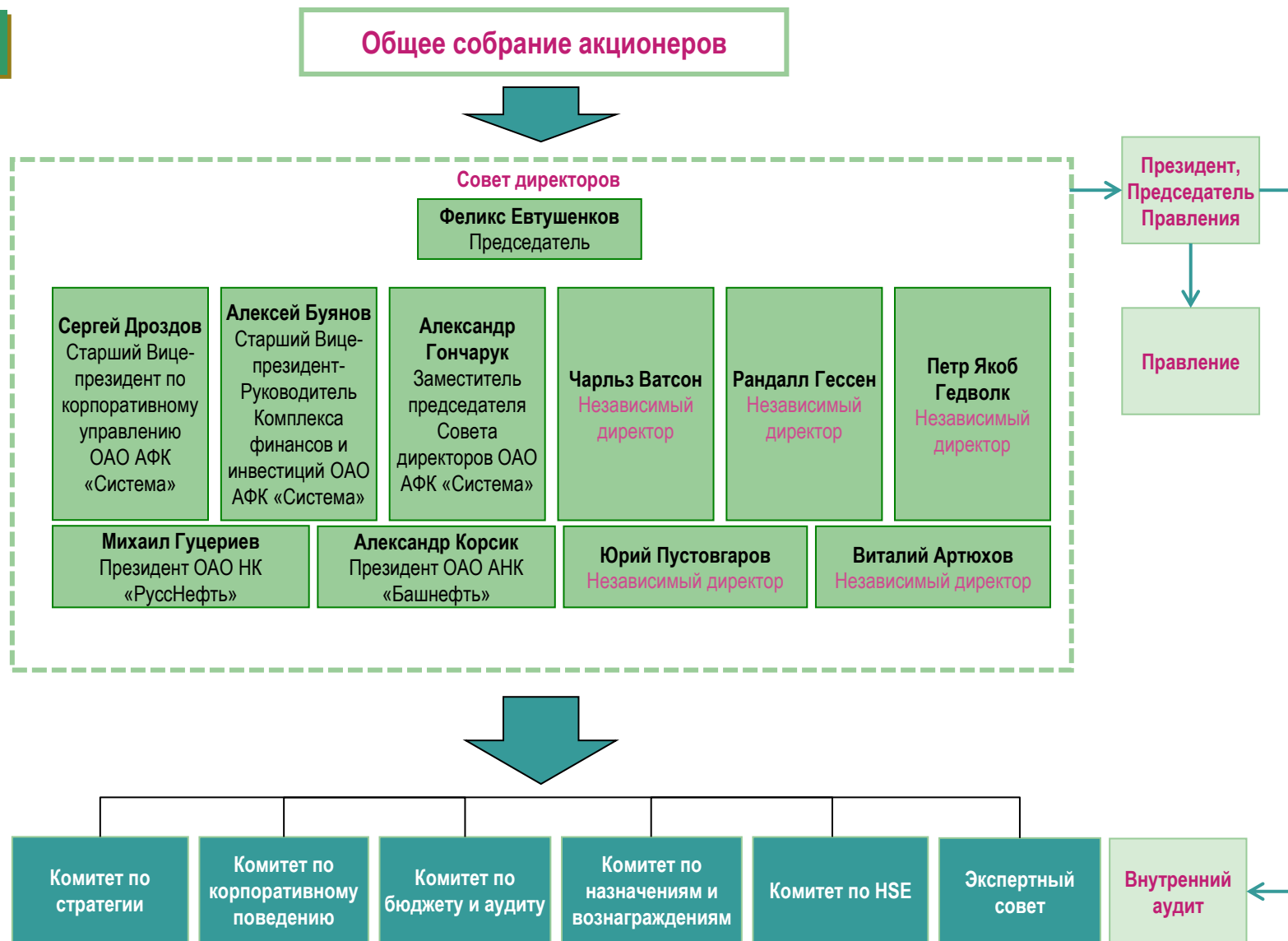
- Выручка выросла на **9,5%** до 532,5 млрд. руб.;
- EBITDA составила 98,7 млрд. руб., прибавив **5,2%**;
- Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании увеличилась на **4,5%** до 52,1 млрд. руб.;

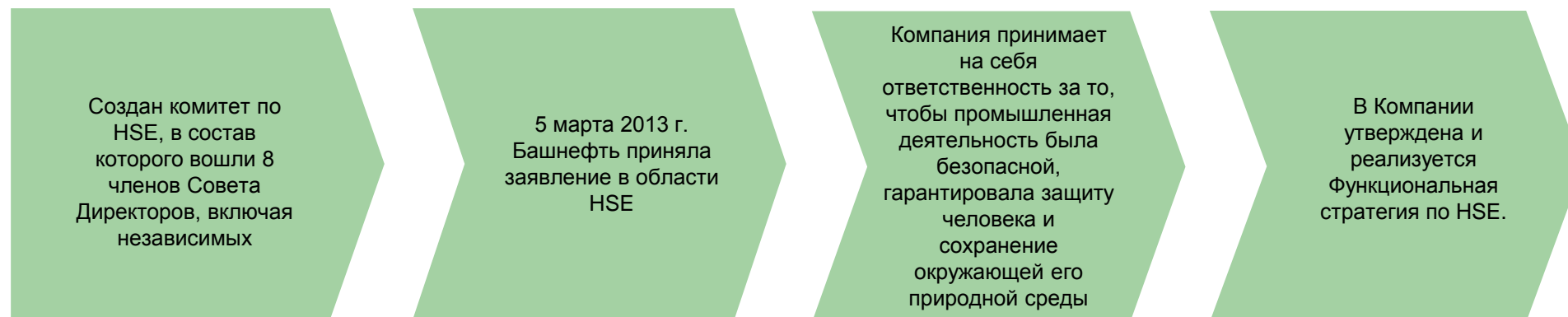
Основные события

- Повышение уровня корпоративного управления - расширено количество независимых членов СД до 40%;
- Реализация стратегии по Health, Safety & Environment (HSE), создание комитета HSE при Совете директоров;
- Башнефть завершила все этапы реорганизации в форме присоединения дочерних обществ;
- Выделение непрофильных активов: создание нефтесервисного холдинга и продажа транспортного бизнеса;
- Расширение ресурсной базы в НАО и Башкирии;
- Первый зарубежный проект в Ираке;
- Полный переход на поставку моторных топлив стандарта Евро-5 через собственную заправочную сеть;
- Рост капитализации до рекордных значений в 2012 г. - на 53% до 12,58 млрд. долл.;
- Включение акций в индекс ММВБ 20 ноября 2012 г.

Достижения корпоративного управления за 2012 год

- Количество независимых членов Совета директоров расширено до 40% ;
- Оптимизация структуры Группой Башнефть;
- Создан комитет по HSE при Совете директоров с участием независимых членов Совета директоров;
- Создан Экспертный совет при Совете директоров для выработки рекомендаций в сфере производственной и научно-технической политики;
- Введено в действие положение о корпоративном управлении дочерними организациями;
- В состав ревизионной комиссии не входят представители менеджмента и работники;
- Закреплена практика рассмотрения отчетов об управлении рисками 2 раза в год;
- С 2010 г. ежегодно проводится аудит качества корпоративного управления.





Цели стратегии в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии 1 этап (2013-2014 гг.)

Снижение производственного травматизма

- Разработка, внедрение и обучение единых корпоративных стандартов в области HSE;
- Отсутствие несчастных случаев со смертельным исходом;
- Снижение количества ДТП.

Снижение негативного воздействия на окружающую среду

- Снижение удельных выбросов вредных веществ;
- Достижение уровня утилизации ПНГ до 90%;
- Снижение удельных разливов нефти и аварийности трубопроводов.

Повышение эффективности системы управления HSE

- Сертификация в соответствии с международными стандартами;
- Выстраивание системы управления подрядчиками;
- Внедрение интегрированной системы управления HSE на базе единой платформы.

Переход на единую акцию

- Исторически сложившаяся корпоративная структура не позволяла полностью реализовать стратегические цели;
- В 2012 г. Компания провела реорганизацию путем присоединения к ОАО АНК «Башнефть» пяти дочерних обществ.

Нефтесервисный бизнес

- Башнефть завершила формирование нефтесервисного холдинга на базе своего 100-процентного дочернего предприятия — ООО «Башнефть-Сервисные Активы»;
- В состав нефтесервисного холдинга, управляющей компанией которого является ООО «Башнефть-Сервисные Активы», вошли 11 имеющих рыночный потенциал развития нефтесервисных организаций.

Нефтехимический бизнес

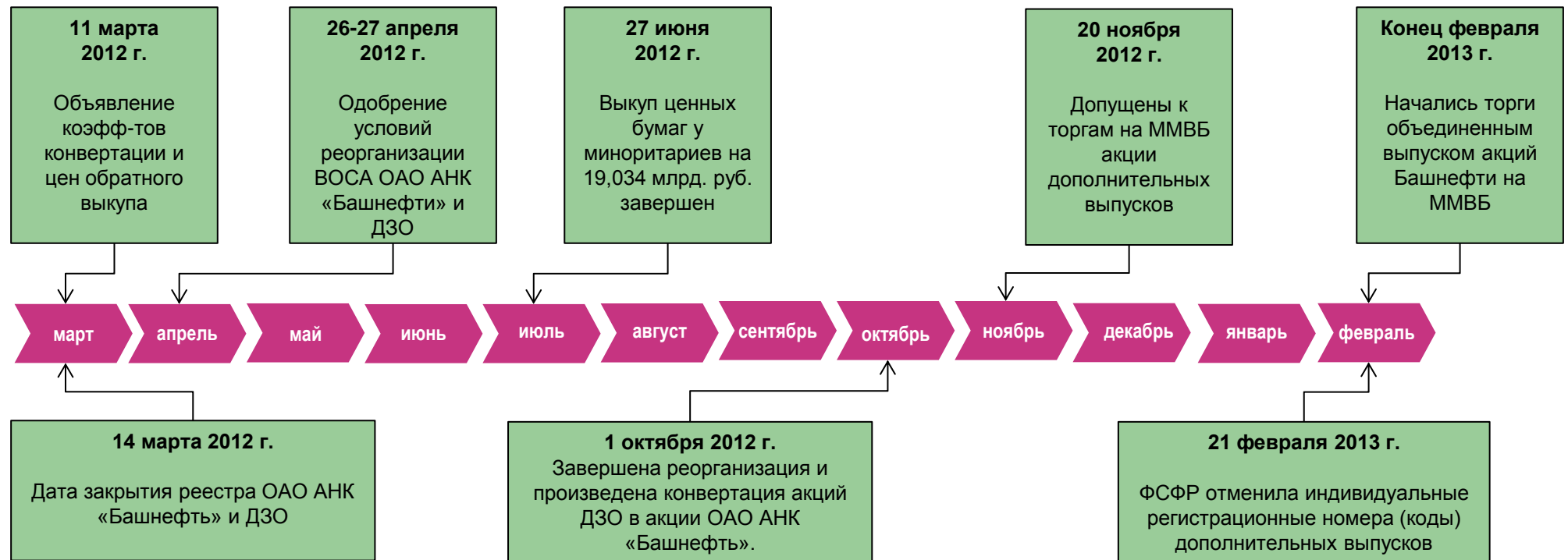
- Реструктуризация нефтехимических активов Группы Башнефть на базе ОАО «ОНК» с целью развития этого направления как самостоятельного бизнеса.

Транспортный бизнес

- Башнефть прекратила участие в ООО «Финансовый альянс», которому был передан парк железнодорожных вагонов;
- Сделка осуществлена в рамках реализации стратегии вывода за периметр Башнефти непрофильных активов;
- ООО «Финансовый альянс» оказывает Башнефти услуги в области перевозки нефти и нефтепродуктов железнодорожным транспортом на рыночных условиях.

Башнефть последовательно упрощает корпоративную структуру управления, выводя за периметр Группы непрофильные активы

Реорганизация осуществлена строго в объявленные сроки, в полном соответствии с российским законодательством и с лучшими рыночными практиками



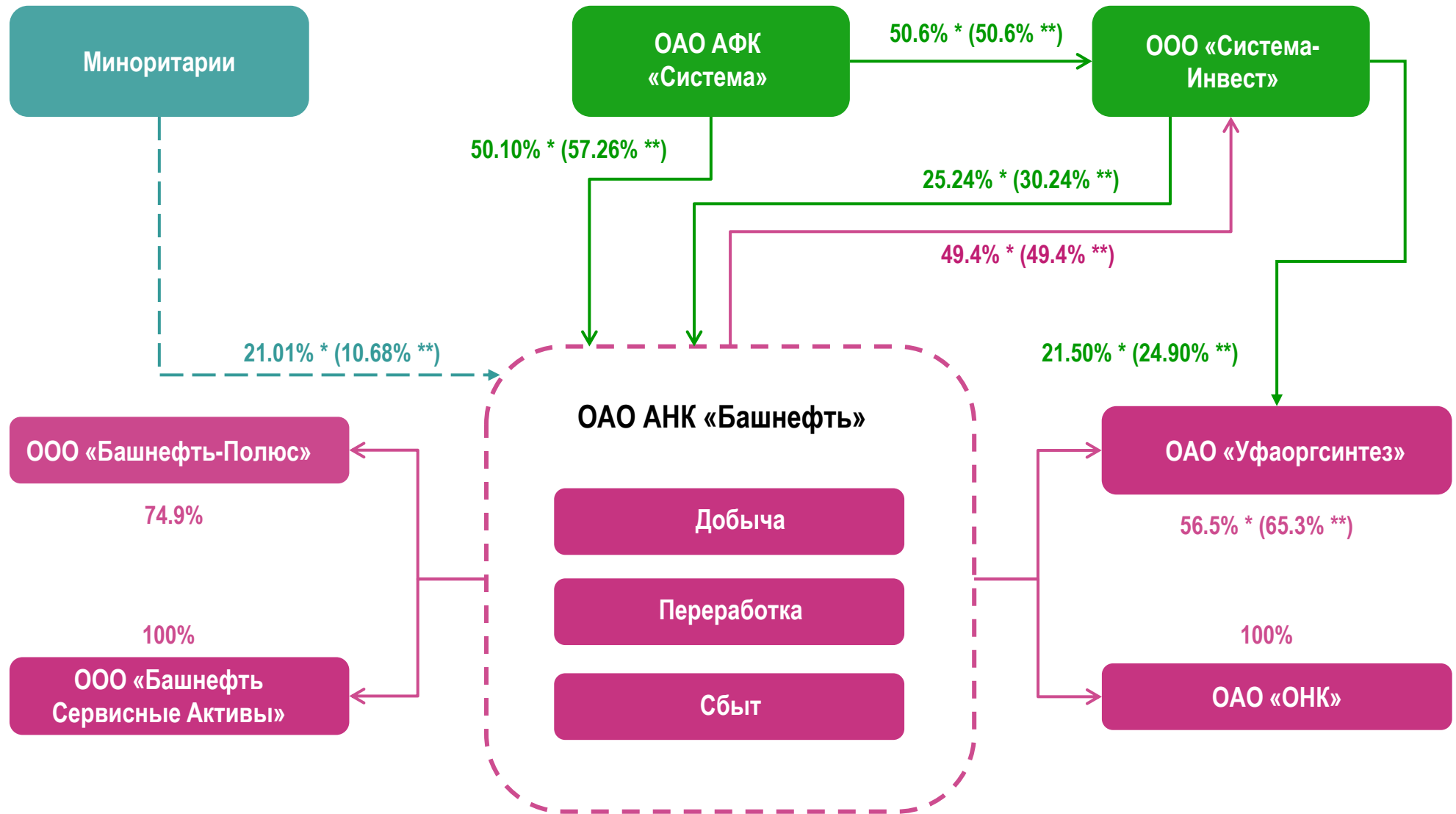
Цели реорганизации

- Формирование полноценной вертикально-интегрированной компании;
- Повышение ликвидности акций группы компаний «Башнефть»;
- Рост инвестиционной привлекательности;
- Защита прав миноритарных акционеров;
- Консолидация денежных потоков в едином центре;
- Создание единого центра принятия операционных решений;
- Снижение налоговых рисков.

Принципы реорганизации

- Привлечение независимых оценщиков для целей оценки обратного выкупа акций и расчета коэффициента конвертации акций;
- Участие ведущих международных финансовых консультантов;
- Максимальная защита прав миноритарных акционеров;
- Соблюдение интересов всех владельцев ценных бумаг;
- Соблюдение интересов кредиторов и регионов присутствия;
- Соблюдение трудовых прав сотрудников.

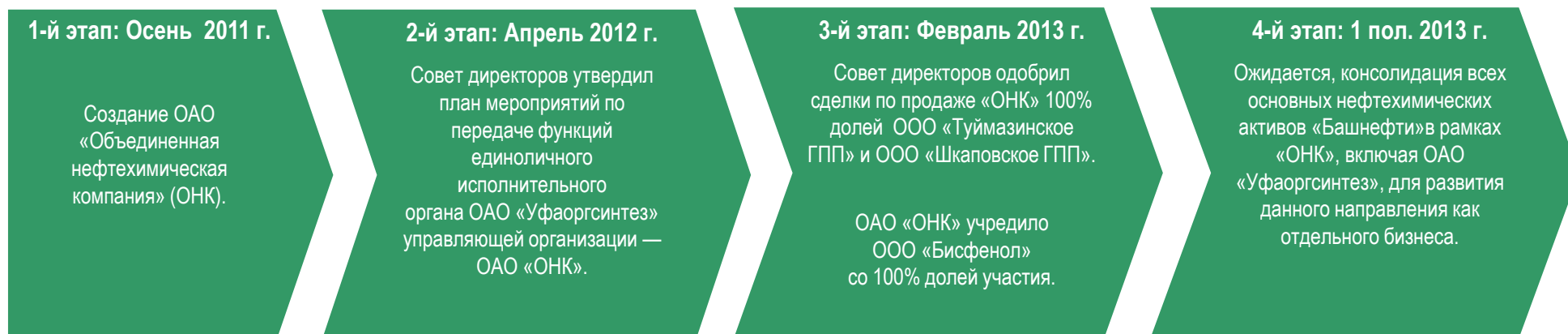
Принципы, по которым проводилась реорганизация, позволили обеспечить максимальную защиту прав миноритарных акционеров



* Доли в уставном капитале
** Доля обыкновенных акций

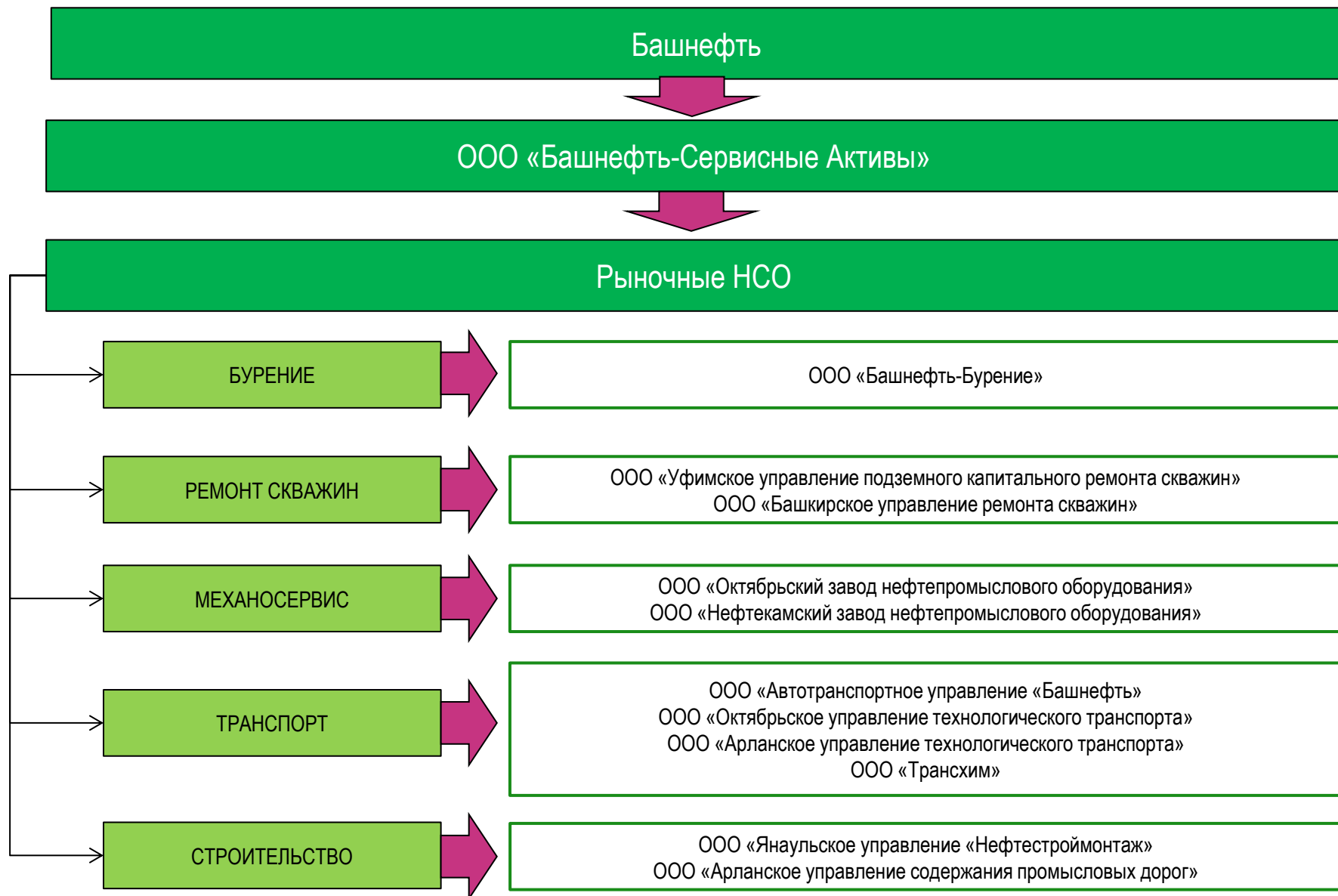


Этапы реструктуризации нефтехимических активов Группы Башнефть



Реорганизация НСО позволит повысить их эффективность и лучше контролировать издержки

В состав нефтесервисного холдинга, управляющей компанией которого является ООО «Башнефть-Сервисные Активы», вошли 11 имеющих рыночный потенциал развития нефтесервисных организаций



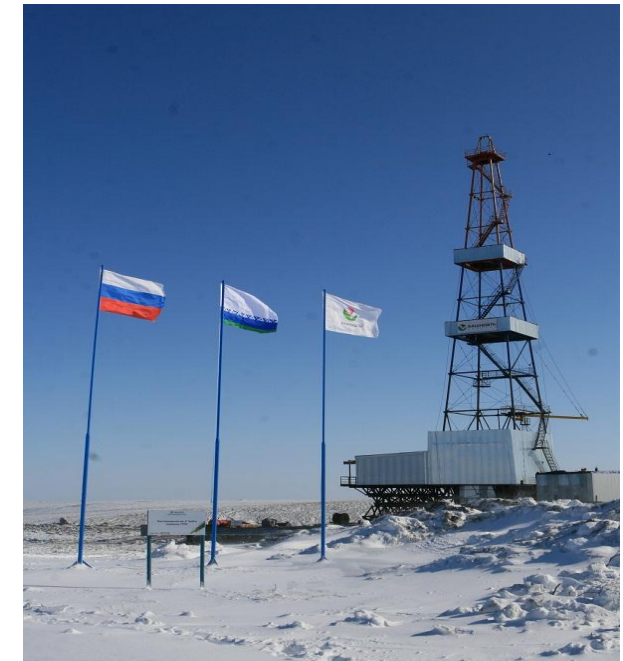
В 2012 г. Башнефть реализовывала программу работ по разработке месторождений им. Р. Требса и А. Титова в соответствии с графиком для обеспечения планируемого срока добычи первой нефти на проекте уже в 2013 г.

Результаты за 2012 г.

- В 2012 г. объем сейсморазведки 3D составил 618 км²;
- В соответствии с планом в 2012 г. были пробурены две разведочные скважины проходкой 8,5 тыс. м. и завершена освоением 1 разведочная скважина;
- Расконсервировано восемь скважин;
- Начало строительства центрального пункта сбора (ЦПС) нефти с месторождения им. Р. Требса ;
- В 2012 г. на 50% построен нефтепровод от центрального пункта сбора (ЦПС) нефти с месторождения им. Р. Требса до действующего нефтепровода, соединяющего Южное Хыльчую с портовым терминалом Варандей.

Планы на 2013 г.

- Во второй половине 2013 г. планируется добыча нефти из расконсервированных скважин на месторождении им. Требса на уровне 300 тыс. тонн;
- Будут подключены к добыче новые разведочные скважины, пробуренные в 2012 г. и нынешнем году в соответствии с лицензионным соглашением;
- В 2013 г. планируется приступить к эксплуатационному бурению;
- Появятся три кустовые площадки на месторождении Требса, с которых в 2013-2014 гг. будет пробурено 17 новых скважин;
- Общий ожидаемый эксплуатационный фонд по двум месторождениям должен превысить 200 скважин.

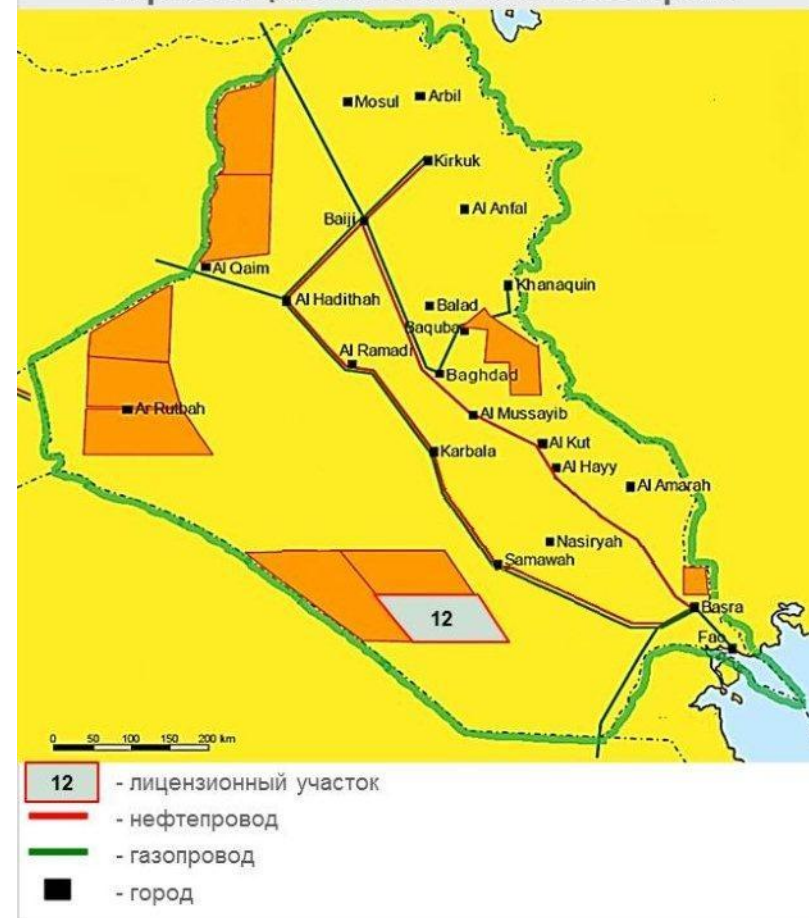


8 ноября 2012 г. представители ОАО АНК «Башнефть», Министерства нефти Ирака и Premier Oil подписали Договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче на Блоке 12, в котором «Башнефть» выступает в качестве оператора.

Основные условия Договора:

- С 1 января 2013 г. Договор вступил в силу;
- Выплачен Подписной бонус в размере 10,5 млн. долларов;
- Выполнение минимальной программы ГРП - 120 млн. долларов США
- Минимум 2000 км 2Д сеймики и бурение 1 скважины глубиной 3500 м.;
- Срок проведения ГРП - 5 лет, с возможностью продления 2 раза по 2 года;
- Компенсация исторических затрат - с момента начала добычи.

Карта лицензионных блоков в Ираке



БАШНЕФТЬ 70%
PremierOil 30%



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Операционные результаты за 4 квартал и 12 месяцев 2012 года



Ключевые показатели Группы Башнефть за 4 кв. и 12 мес. 2012 г.

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	Показатель	12 мес. 2012	12 мес. 2011	Δ, %
3,39	3,49	-2,9%	Цена Urals, тыс. руб./барр.	3,44	3,21	7,2%
3 908	3 878	0,8%	Добыча нефти, тыс. т.	15 437	15 106	2,2%
5 376	5 323	1,0%	Объем переработки нефти, тыс. т.	20 773	21 062	-1,4%
4 871	5 306	-8,2%	Продажи нефтепродуктов тыс. т.	19 251	19 349	-0,5%
139,8	147,4	-5,2%	Выручка, млрд. руб.	532,5	486,3	9,5%
19,4	30,7	-36,8%	ЕБИТДА, млрд. руб.	98,7	93,8	5,2%
10,8	17,4	-37,9%	Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании, млрд. руб.	52,1	49,8	4,6%
11,2	6,2	80,6%	Капитальные затраты, млрд. руб.	30,8	25,0	23,2%
78,0	70,7	10,3%	Скорректированный чистый долг, млрд. руб.	78,0	61,2	27,5%

Эффективная работа с ресурсной базой

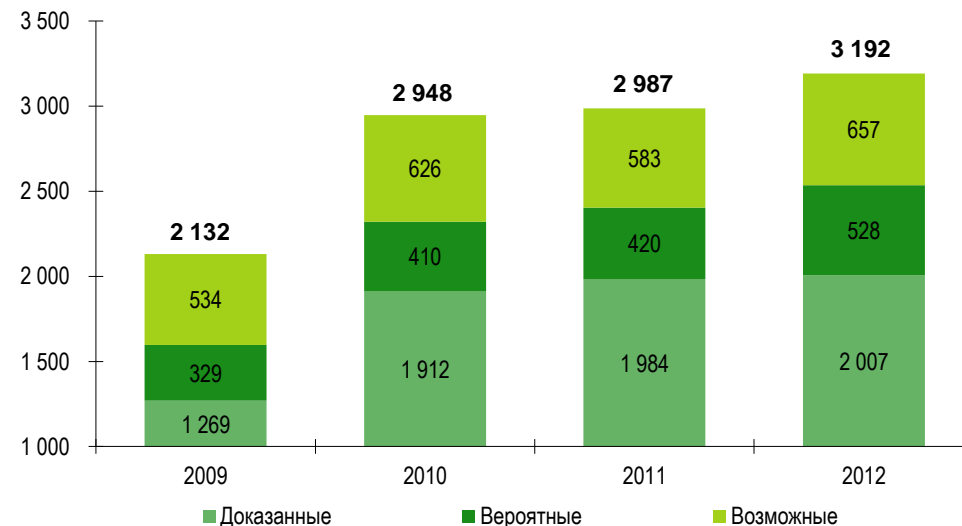
- Компания владеет лицензиями на разработку 192 месторождений нефти и газа. 171 месторождение Компании находится в промышленной эксплуатации;
- Открытие месторождения им. Афанасьева в Башкирии и приобретение новых активов способствовало росту вероятных и возможных запасов более чем на 18% до 1 185 млн. барр.;
- **Доказанные запасы в 2012 году составили (1P) 2 007 млн. барр., рост на 58,2 % к уровню 2009 года, (2P) – 2 535 млн. барр., рост на 58,6% к 2009 г.;**
- Обеспеченность запасами составляет 18 лет (1P), 22 года (2P);
- **Коэффициент возмещения доказанных запасов (1P) 121% (PRMS) в 2012 г.;**
- Месторождения им. Р.Требса и им. А.Титова в НАО не входят в периметр PRMS (запасы по категории C1+C2 составляют 1 млрд. баррелей).



Ресурсная база PRMS, млн. барр.

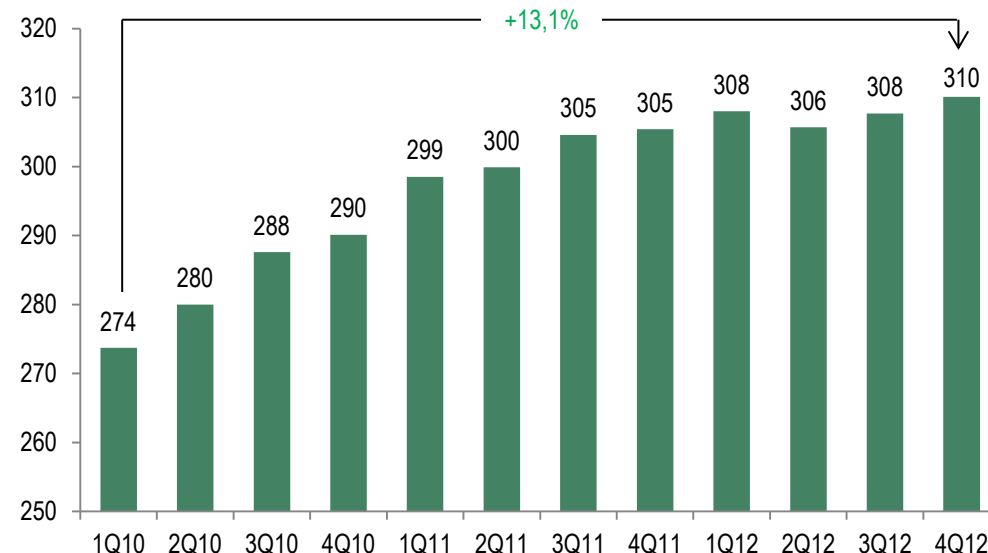


Изменение запасов PRMS, млн. барр.

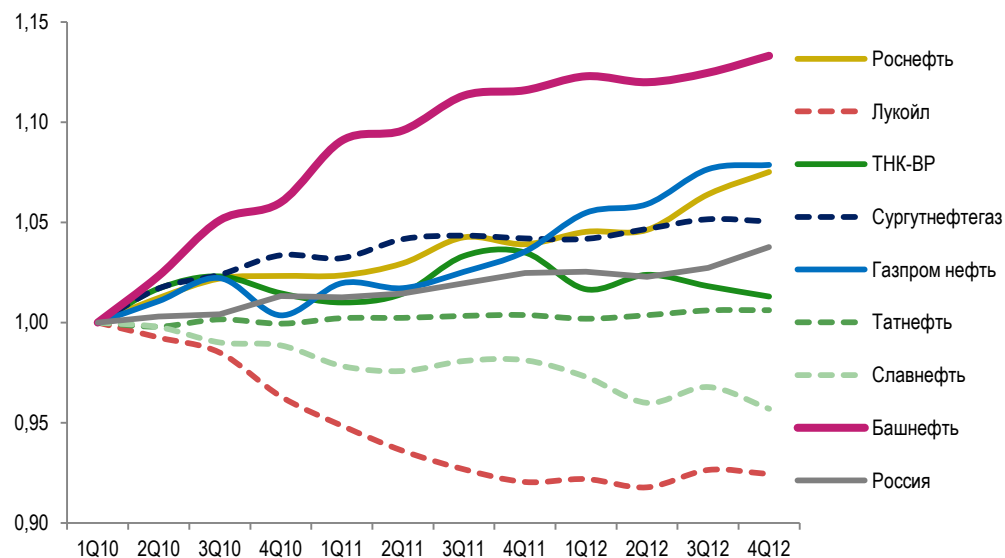


- Среднесуточная добыча Компании в 4 квартале 2012 г. достигла 310 тыс. барр./сут. – рекордного значения за последнее десятилетие;
- Добыча нефти в 2012 г. составила 15 437 тыс. тонн, что на 2,2% превышает соответствующий показатель 2011 г.;
- Рост добычи нефти был обеспечен за счет повышения эффективности геолого-технических мероприятий и применения современных технологий, в частности, при бурении новых высокопродуктивных скважин с горизонтальным окончанием ствола. Кроме того, в 2012 году введены месторождение им. Афанасьева, а также Опаловое и Барсуковское месторождения.

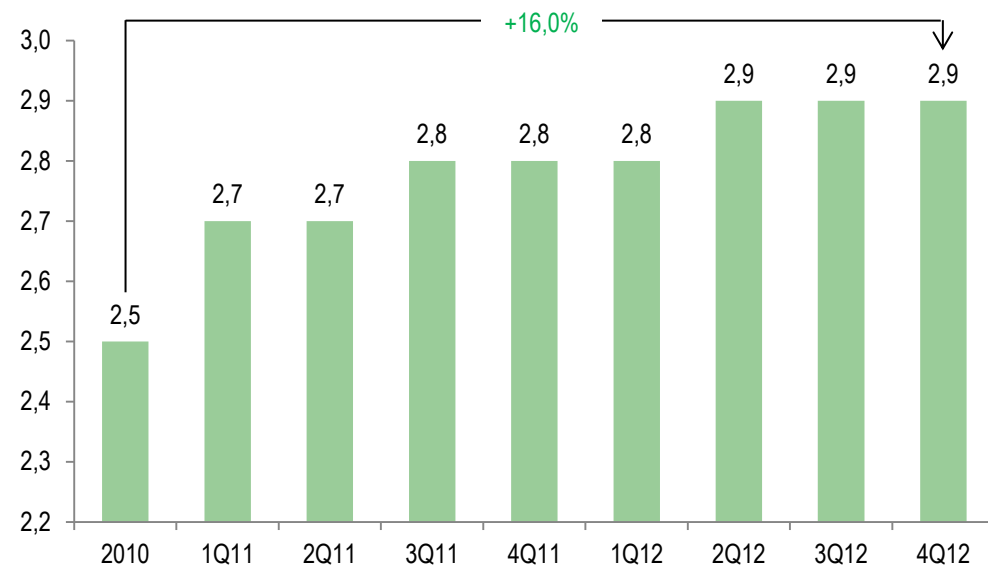
Среднесуточная добычи нефти, тыс. барр./день



Индекс изменения среднесуточной добычи (1 кв. '10 = 1)



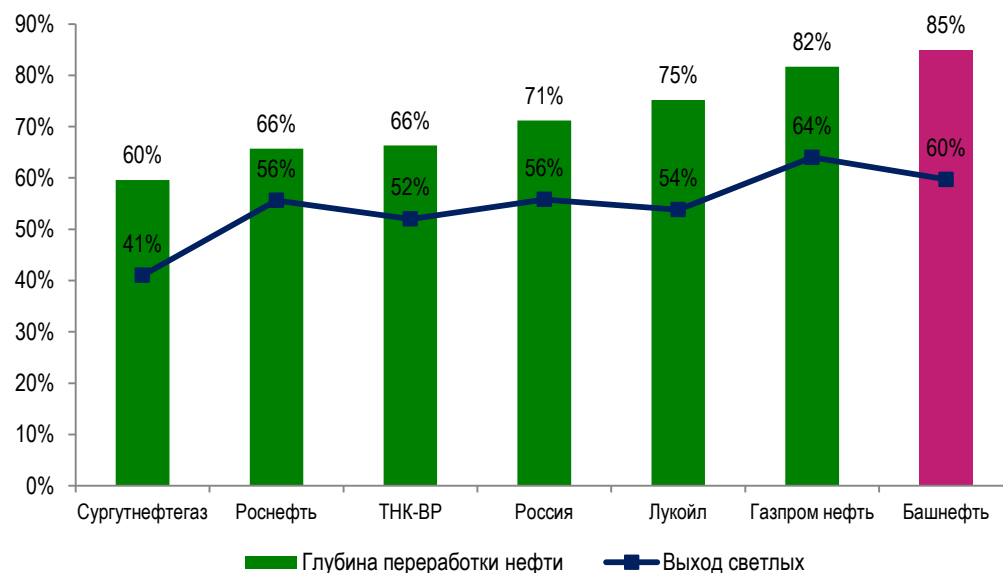
Дебит скважин, т./сутки



Нефтеперерабатывающий комплекс «Башнефти» – отраслевой лидер по глубине переработки и технологической оснащенности в России

- В 2012 г. «Башнефть» переработала 20,8 млн. тонн нефти, что составляет около 7,8% в общем объеме переработки в России;
- В 2012 г. Башнефть сохранила лидерство по глубине переработки в России – 84,9%;
- В результате проведения плановых капитальных ремонтов и завершения проекта по увеличению мощности установки замедленного коксования Филиала «Башнефть-Уфанефтехим» с 1,2 млн до 1,6 млн тонн/год индекс Нельсона вырос до 8,55;
- Завершены строительные работы по установке алкилирования.

Глубина переработки и выход светлых нефтепродуктов в 2012 году, %*



Кооперация НПЗ Башнефти по всем направлениям работы позволяет обеспечить гибкость технологического процесса и достижения максимального экономического эффекта.

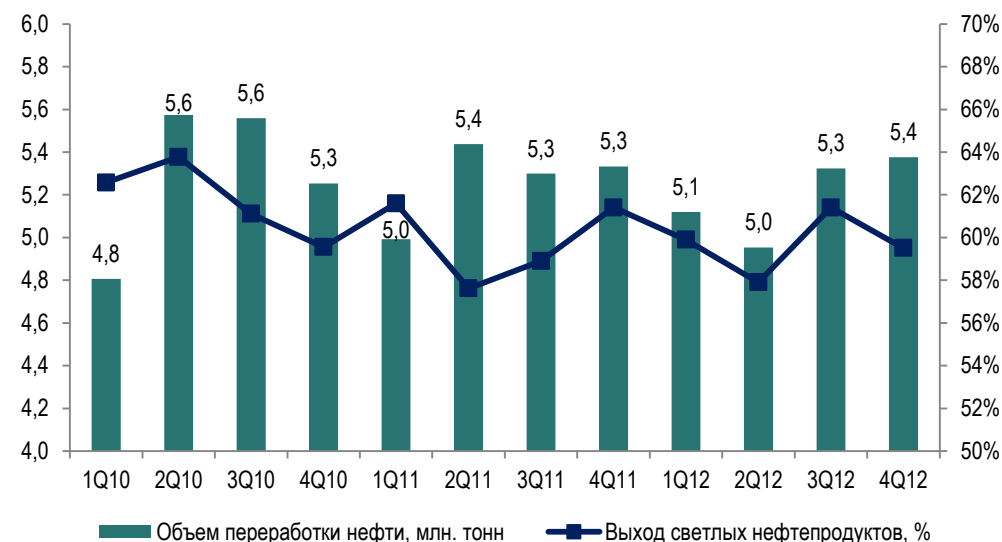
С переходом на единую акцию и преобразованием дочерних обществ в филиалы «Башнефти» появилась возможность вывести степень интеграции перерабатывающих мощностей на новый уровень



Программа модернизации уфимских НПЗ гарантирует «Башнефти» своевременное выполнение требований Техрегламента по качеству топлив

Показатели переработки нефти

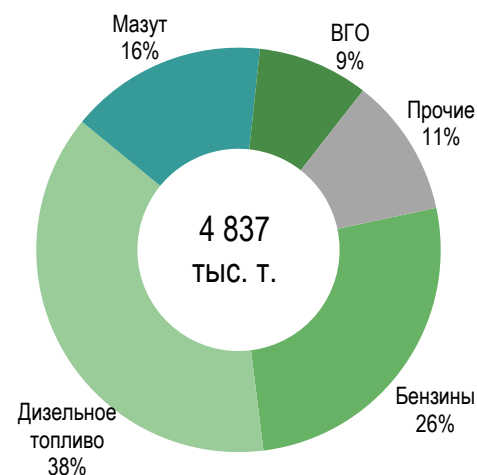
- За 12 месяцев 2012 года объем переработки составил 20 773 тыс. тонн, уменьшившись на 1,4% по сравнению с объемом переработки за 12 месяцев 2011 года, что было вызвано проведением плановых ремонтов на Уфимском НПЗ и Новойле в 2012 году;
- В 4 квартале 2012 года объем переработки остался на уровне 3 кв. 2012 года и составил 5 376 тыс. тонн;
- В 2012 году существенно изменилась структура выпуска товарной продукции, в первую очередь, автомобильных бензинов. Доля бензина, соответствующего стандарту Евро-4 и выше увеличилась до 75,1% с 12,8% в 2011 году.



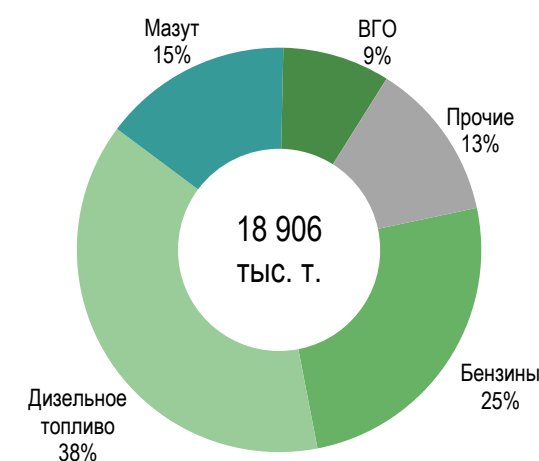
Выпуск моторных топлив стандарта «Евро»



Корзина нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, 4 кв. 2012 г.

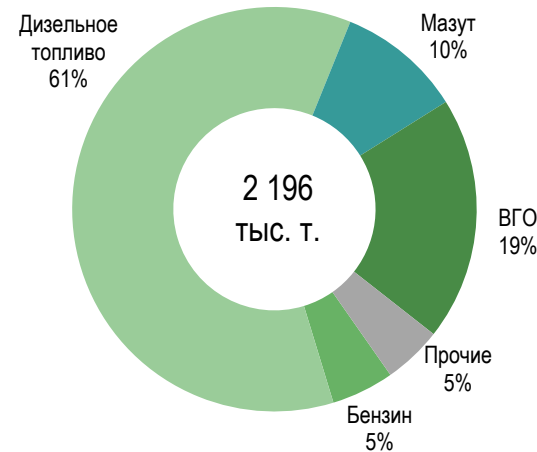


Корзина нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, 2012 г.

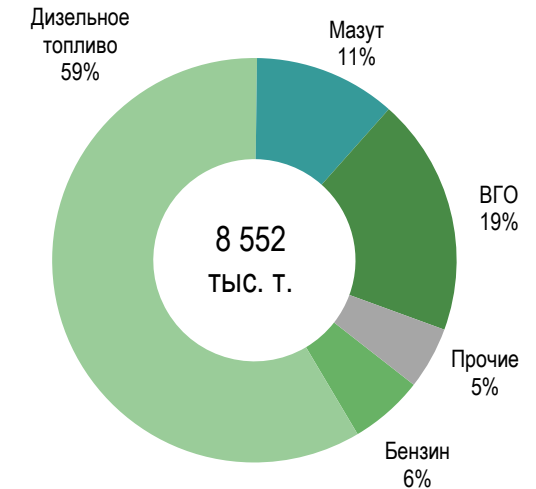


- Стремительный рост собственной розничной сети - с 318 АЗС в 2009 г. до 488 АЗС в 2012 г. (приобретено 170 станций, построено 7 АЗС);
- С апреля 2010 г. «Башнефть» активно развивает партнерскую программу и сегодня реализует топливо через 259 партнерских АЗС в 20 регионах России;
- Реализация топлива на собственных АЗС с 2010 года выросла более чем в 2 раза до 1 364 тыс. т.;
- С июля 2012 г. собственная сеть АЗС «Башнефти» полностью перешла на продажу автомобильного бензина и дизельного топлива в соответствии со стандартом Евро-5.

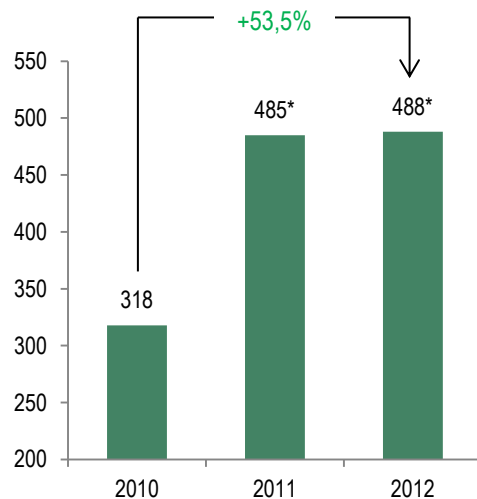
Экспорт нефтепродуктов, 4 кв. 2012 г.



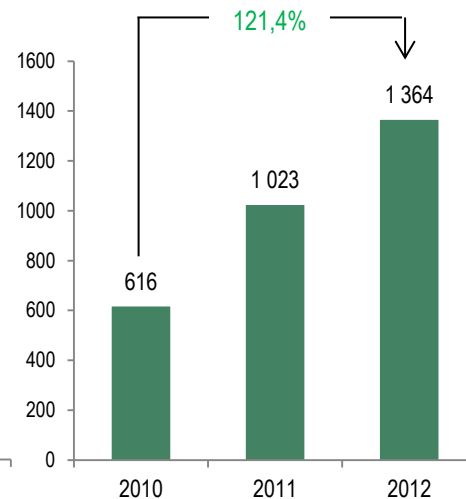
Экспорт нефтепродуктов, 2012 г.



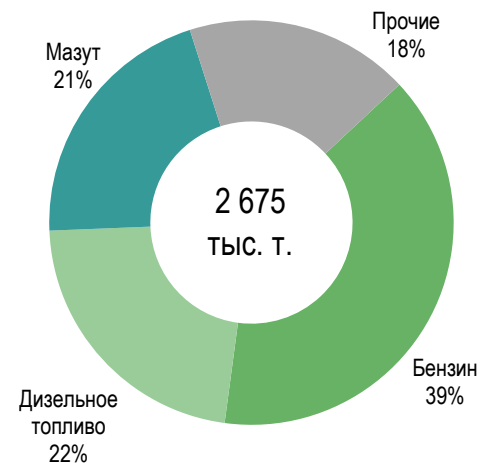
Собственная сеть АЗС Башнефти, шт.



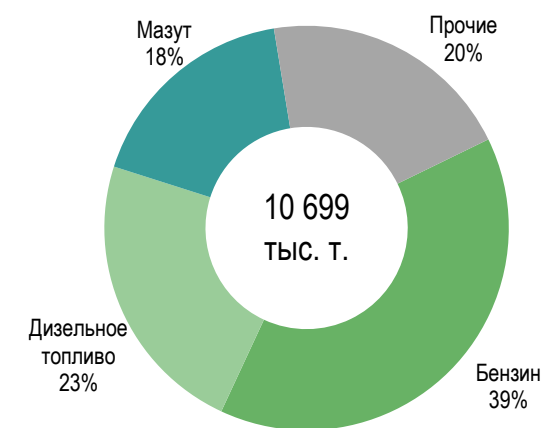
Реализация топлива через собственные АЗС, тыс. т.



Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке, 4 кв. 2012 г.



Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке, 2012 г.



* Включая АЗС, сданные в аренду

Концепция торговой марки «Башнефть» предполагает наличие единого визуального стиля и оформления, а также (в зависимости от формата АЗС):

- Магазины с широким спектром товаров повседневного и сопутствующих спроса (продукты питания, автомобильная химия, предметы первой необходимости, пресса);
- Экспресс-кафе где клиенту будет предложена выпечка, сэндвичи, легкие закуски и, конечно, чашка ароматного кофе;
- Услуг заправщика;
- Сервисных услуг (пылесос, подкачка шин, налив воды, автомойка);
- Строжайших мер производственной и экологической безопасности;
- Дружелюбного отношения и неизменной улыбки.

Республика Башкортостан:

- Реконструкция – 6;
- Ребрендинг – 43.

Оренбургская область:

- Реконструкция – 4;
- Ребрендинг – 7.

Удмуртская республика

- Ребрендинг – 12.

Свердловская, Курганская обл.

- Реконструкция – 7;
- Ребрендинг – 19.



В течение 2013—2015 гг. компания планирует инвестировать 6,5 млрд рублей в программу реконструкции и переоформления собственных АЗС в соответствии с новым корпоративным стандартом. Изменения затронут 243 АЗС — почти 50% собственной розничной сети Компании, в которую в настоящее время входит 488 станций.



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Финансовые результаты за 4 квартал и 12 месяцев 2012 года



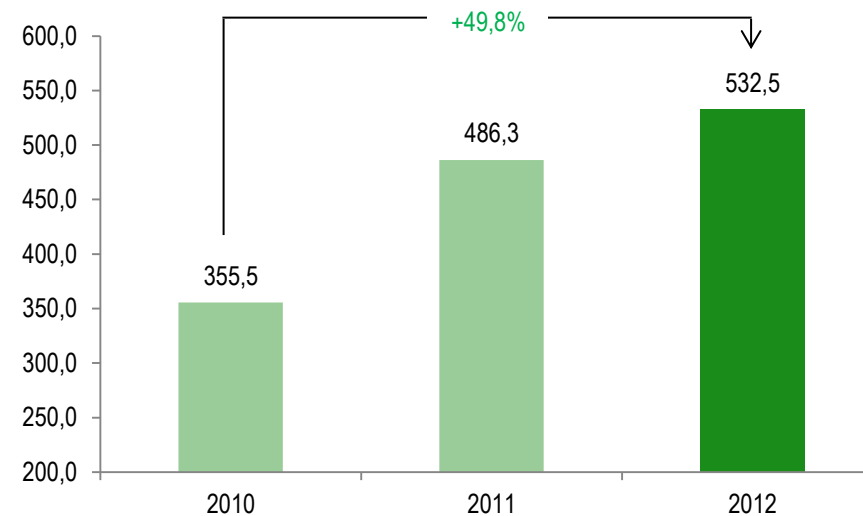
Макроэкономические показатели за 4 квартал и 12 мес. 2012 г.*

4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	Показатель	12 мес. 2012	12 мес. 2011	Δ, %
31,1	32,0	-2,8%	Средний курс доллара США, руб./долл.	31,1	29,4	5,8%
1,4%	2,0%	-0,6 п.п.	Инфляция за период, %	6,6%	6,1%	0,5 п.п.
24,1	23,1	4,3%	Дизельное топливо - летнее (РФ), тыс. руб./т	22,7	19,7	15,2%
27,0	25,7	5,1%	Высокооктановый бензин (РФ), тыс. руб./т	25,1	24,0	4,6%
9,4	9,7	-3,1%	Мазут (РФ), тыс. руб./т	9,3	8,7	6,9%
5,0	5,1	-2,0%	НДПИ (нефть), тыс. руб./т.	5,1	4,5	13,3%
12,6	11,7	7,7%	Экспортная пошлина на нефть, тыс. руб./т.	12,6	12,0	5,0%
8,3	7,7	7,8%	Экспортная пошлина на легкие и средние дистилляты, тыс. руб./т.	8,3	8,1	2,5%

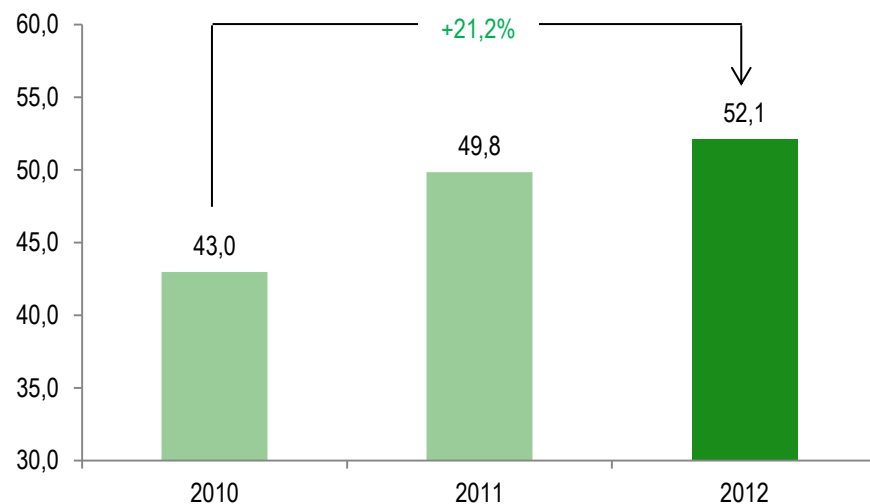


- В 2012 году выручка компании достигла рекордных значений и составила 532,5 млрд. рублей, что на 49,8% выше уровня 2010 года, за счет более чем двукратного увеличения розничных продаж нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, роста объемов продаж нефти на экспорт, а также роста стоимости нефти и нефтепродуктов;
- Показатели EBITDA и чистой прибыли, принадлежащей акционерам материнской компании, продемонстрировали положительную динамику, увеличившись в 2012 году в среднем на 20,0% по сравнению с 2010 годом.

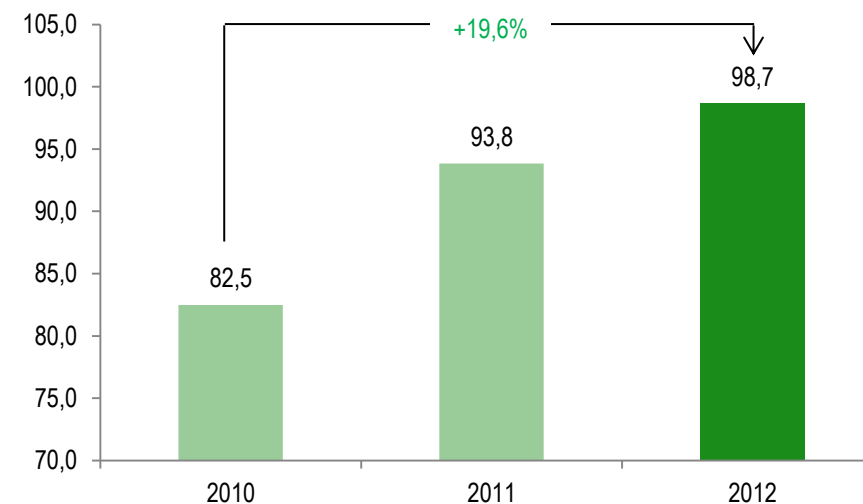
Выручка за 2012 г., млрд. рублей



Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании за 2012 г., млрд. рублей

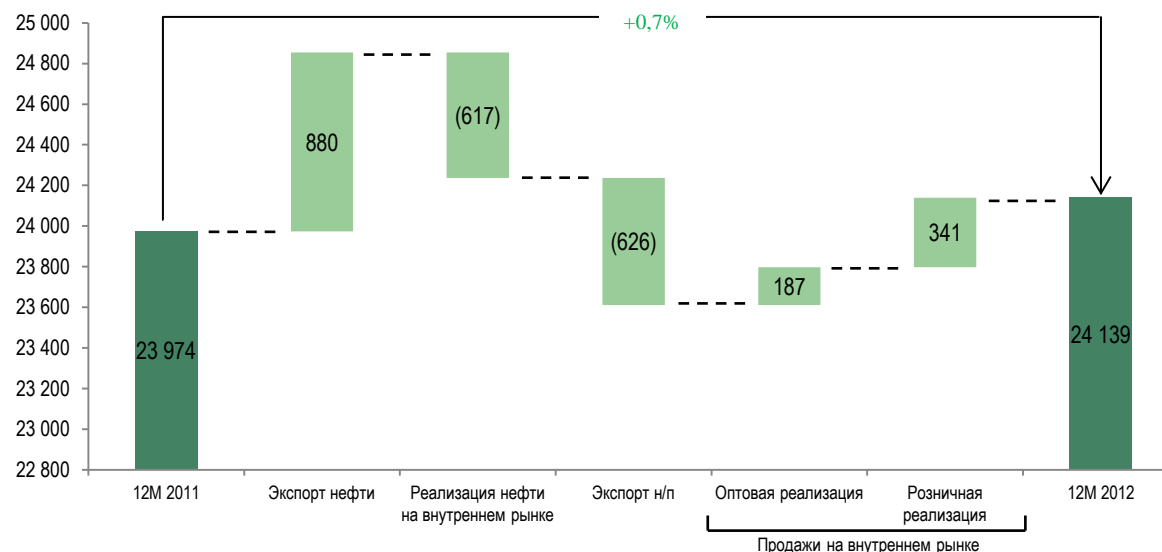


EBITDA за 2012 г., млрд. рублей

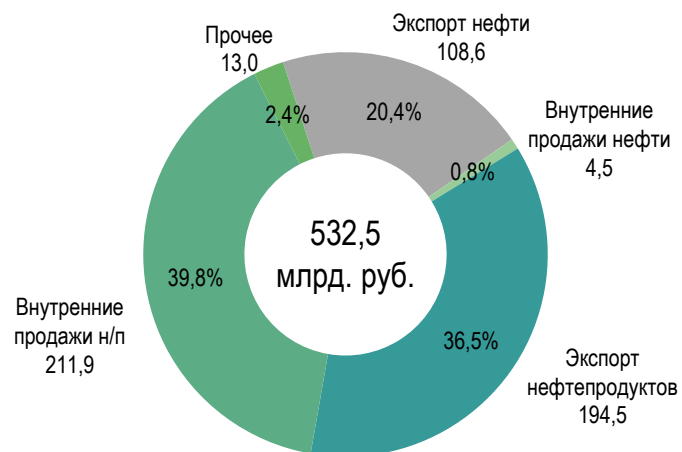


- В 2012 году выручка компании выросла на 9,5% до 532,5 млрд. рублей. Увеличение выручки, главным образом, обусловлено ростом объемов экспорта нефти на 24,5%, а также увеличением объемов продаж нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке и ростом цен;
- Выручка от розничной реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в 2012 году составила 41,0 млрд. рублей, что на 43,7% больше уровня прошлого года.

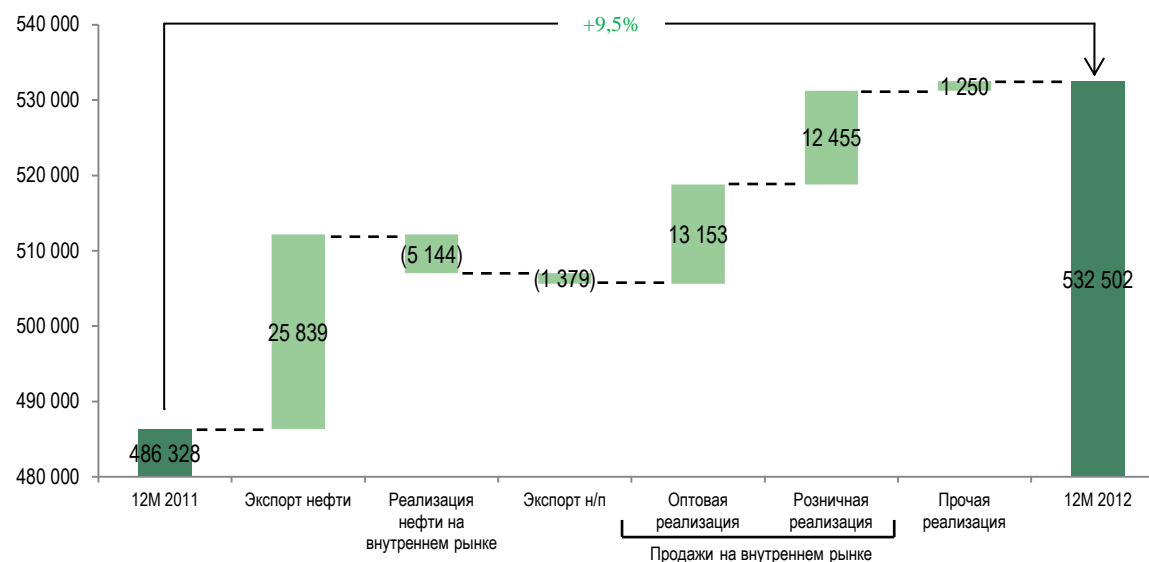
Факторный анализ выручки, тыс.т., 12 мес. 2012 к 12 мес. 2011



Структура выручки за 2012 г., млрд. руб.



Факторный анализ выручки, млн. руб., 12 мес. 2012 к 12 мес. 2011



4 кв. 2012	3 кв. 2012	Δ, %	Операционные затраты, млрд. руб.	12 мес. 2012	12 мес. 2011	Δ, %
14,9	13,6	9,6%	Производственные и операционные расходы	53,6	49,9	7,4%
33,2	35,6	-6,7%	Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	124,9	117,4	6,4%
4,8	4,5	6,7%	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	16,1	14,6	10,3%
6,9	8,0	-13,8%	Транспортные расходы	26,8	23,2	15,5%
4,2	4,8	-12,5%	Амортизация	18,4	18,1	1,7%
16,2	17,0	-4,7%	Налоги, за исключением налога на прибыль	66,7	60,3	10,6%
39,8	37,4	6,4%	Акциз и экспортные пошлины	144,3	124,3	16,1%
4,6	0,6	-	Прочие операционные расходы/доходы, нетто	1,4	2,8	-50,0%
124,6	121,5	2,6%	Всего операционных затрат:	452,2	410,6	10,1%

- Увеличение производственных и операционных расходов в 2012 году на 7,4% к уровню 2011 года было обусловлено ростом тарифов на электроэнергию и цен на вспомогательные материалы;
- В 2012 году стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 6,4% и составила 124,9 млрд. рублей по сравнению с 2011 годом. Данное изменение было обусловлено ростом цен на нефть, что было частично компенсировано сокращением объемов приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов;
- Транспортные расходы Группы «Башнефть» в 2012 году увеличились на 15,5% и составили 26,8 млрд. рублей по сравнению с 2011 годом. Рост затрат на транспортировку, прежде всего, обусловлен увеличением тарифов;
- В 2012 году сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 13,6% до 108,7 млрд. рублей по сравнению с 2011 годом, что было вызвано увеличением объемов экспорта нефти;
- Сумма акцизов увеличилась до 35,6 млрд. рублей или на 24,3% по сравнению с 2011 годом, что, прежде всего, обусловлено ростом ставок в 2012 г.

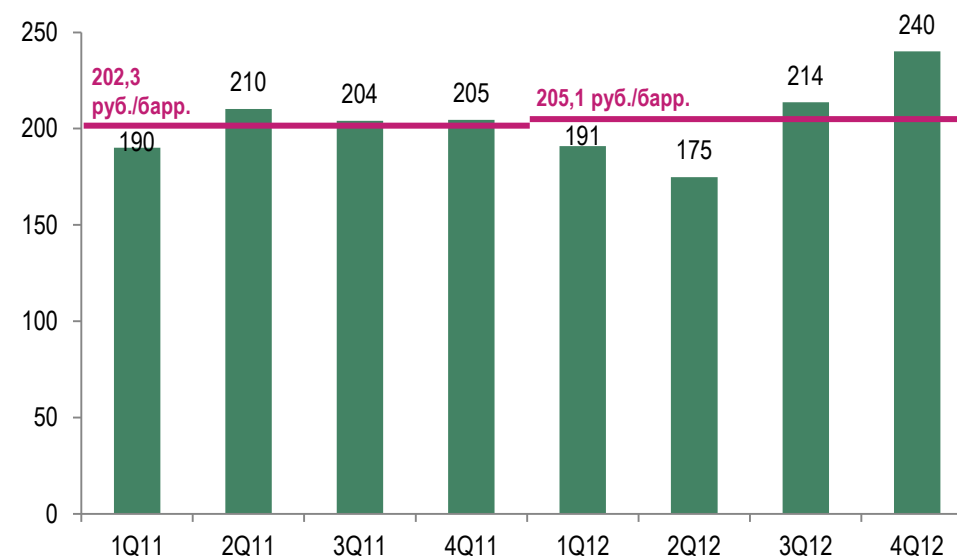
- За 12 месяцев 2012 года удельные затраты на добычу нефти сохранились на уровне 2011 года и составили 205,1 рубля за баррель;

- В 4 квартале 2012 года удельные затраты на добычу увеличились на 12,4% по сравнению с 3 кварталом 2012 года и составили 240,1 рубля за баррель, что, прежде всего, связано с ростом объемов проводимых геолого-технических мероприятий и ростом объемов потребления тепло- и электроэнергии в зимний период.

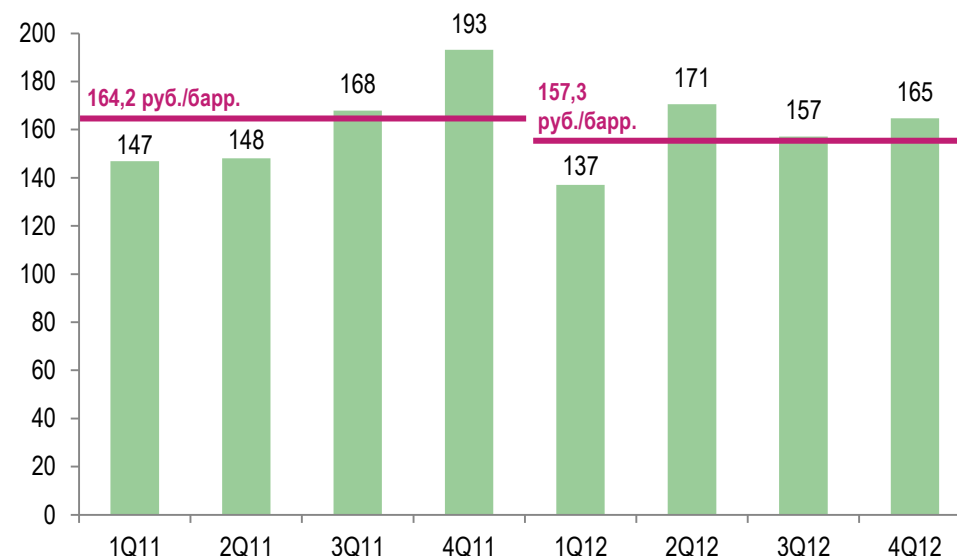
- В 2012 году удельные затраты на переработку сократились на 4,2% по сравнению с затратами 2011 года и составили 157,3 рубля за баррель;

- В 4 квартале 2012 года по сравнению с 3 кварталом 2012 года удельные затраты на переработку увеличились на 4,9% и составили 164,8 рубля за баррель. Данное увеличение было вызвано ростом объемов потребления тепло- и электроэнергии в зимний период.

Удельная себестоимость добычи, руб./барр.*

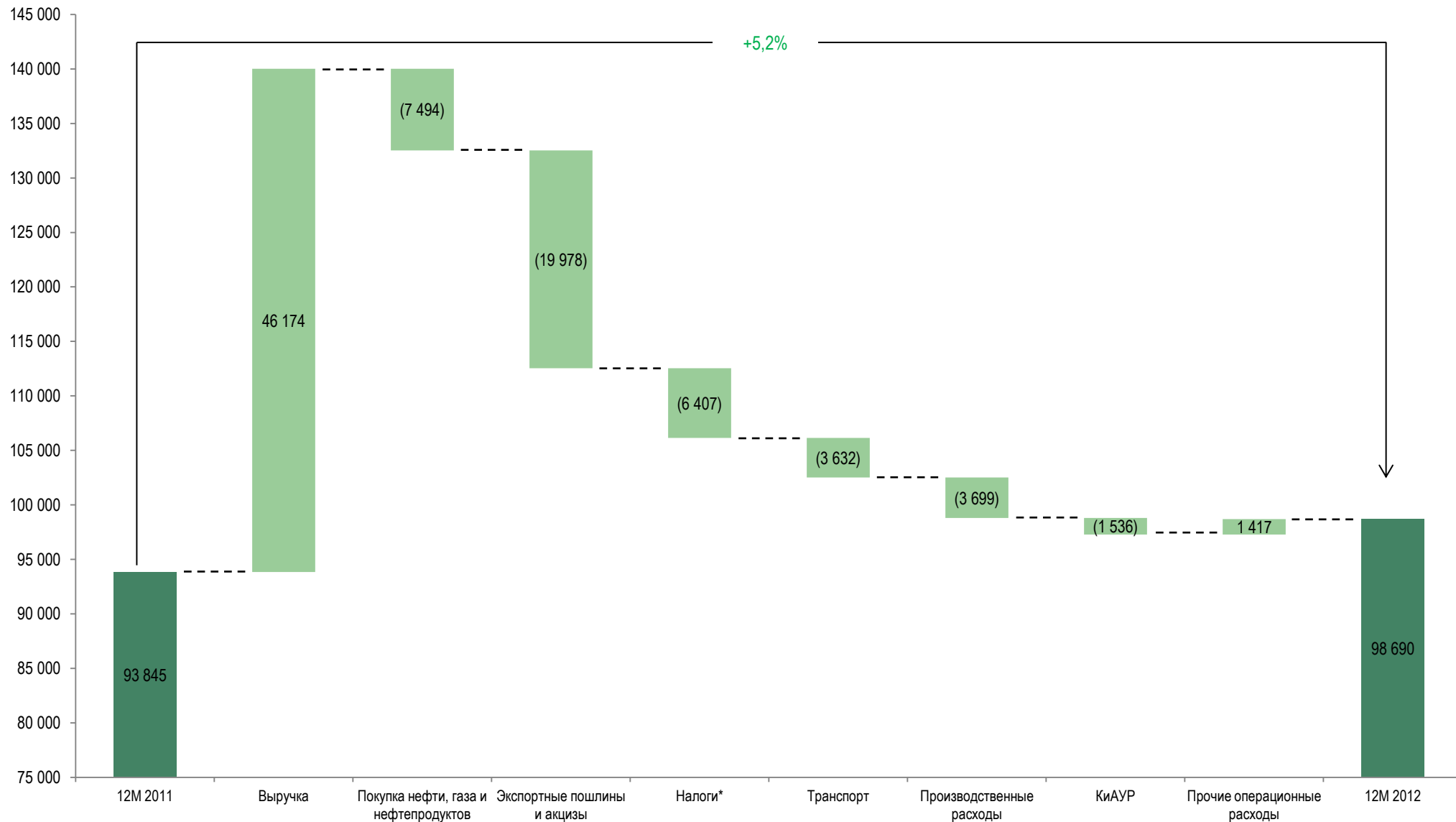


Удельная себестоимость переработки, руб./барр.*



* При 7,3 баррелей в тонне нефти

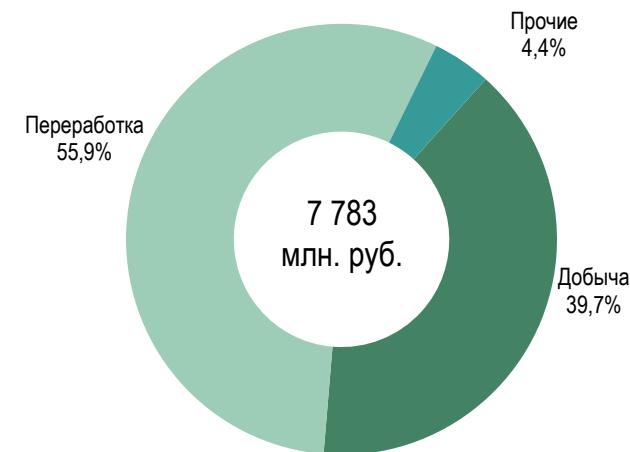
Факторный анализ EBITDA, млн. руб., 12 мес. 2012 г. к 12 мес. 2011 г.



* Кроме налога на прибыль

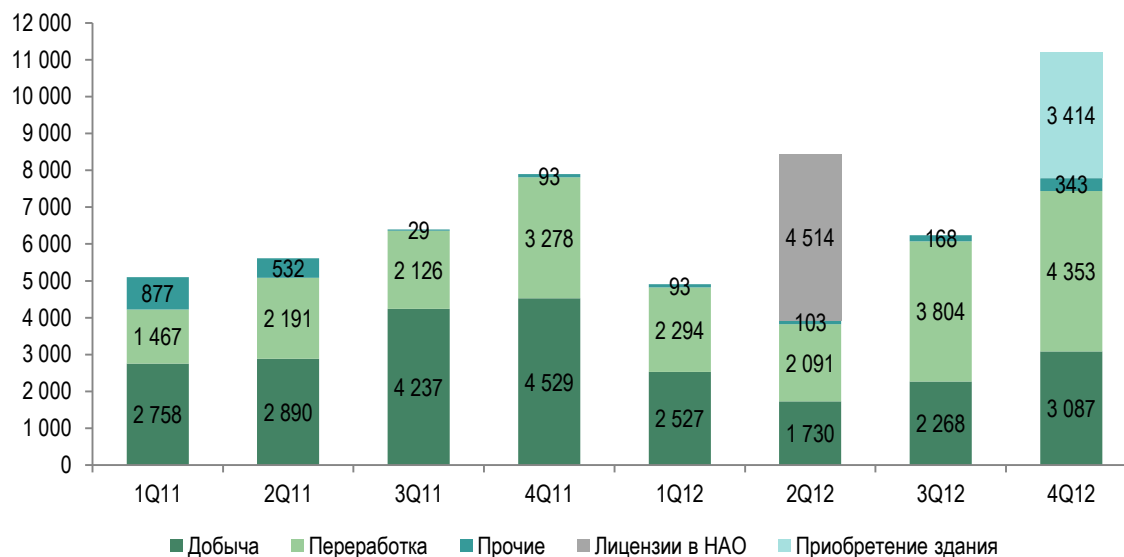
- За 12 месяцев 2012 года капитальные вложения без учета приобретения прав на лицензионные участки в НАО во 2 кв. 2012 года за 4 514 млн. рублей и офисного здания в г. Москве за 3 414 млн. рублей, снизились на 8,6% по сравнению с 2011 годом;
- В 4 квартале 2012 года капитальные вложения без учета приобретения офисного здания в г. Москве увеличились на 24,7% по сравнению с 3 кварталом 2012 года и составили 7 783 млн. рублей.

Структура капитальных затрат в 4 кв. 2012 г., млн. руб.¹

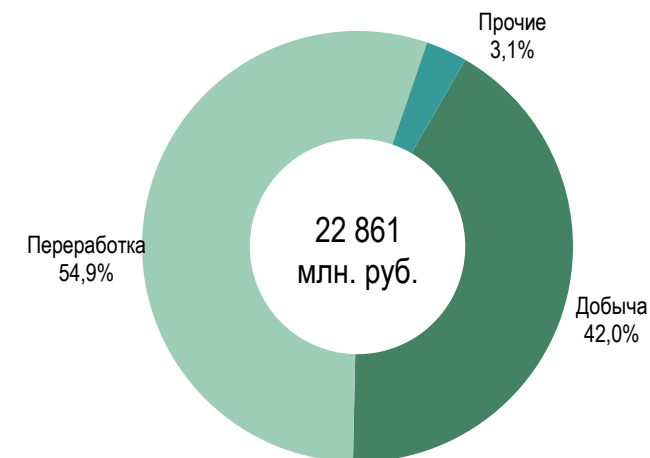


(1) Без учета приобретения офисного здания в г. Москве за 3 414 млн. рублей в 4 кв. 2012г.

Капитальные затраты и инвестиции в приобретение основных средств, млн. руб.



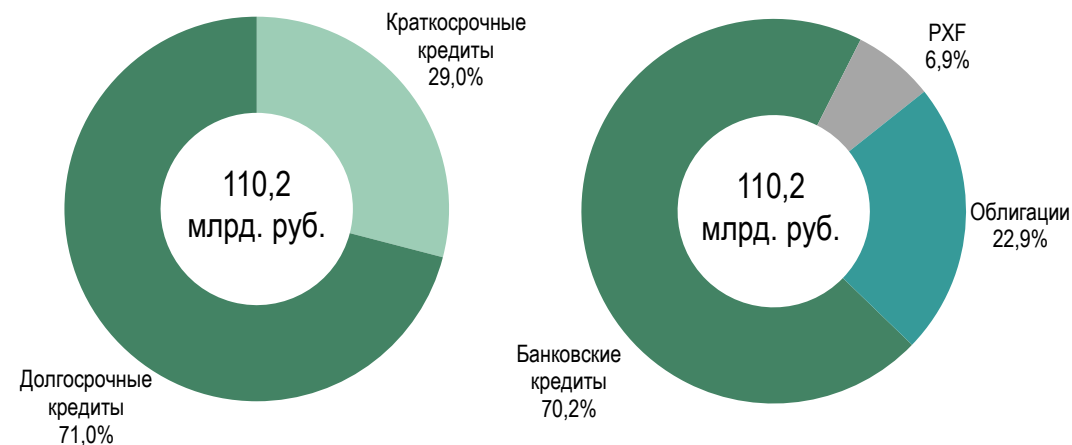
Структура капитальных затрат в 2012 г., млн. руб.²



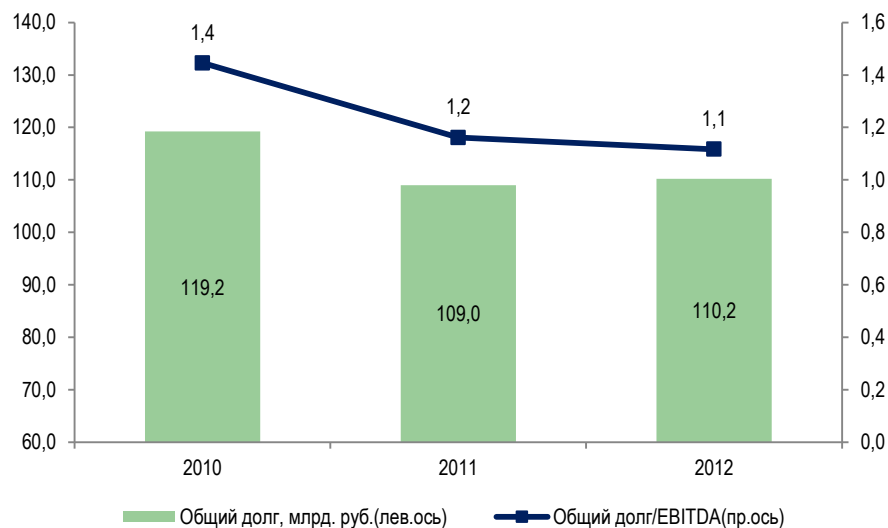
(2) Без учета приобретения прав на лицензионные участки в НАО за 4 514 млн. рублей во 2 кв. 2012г. и офисного здания в г. Москве за 3 414 млн. рублей.

- По состоянию на 31 декабря 2012 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 110,2 млрд. рублей;
- В декабре 2012 года компания в рамках обязательной оферты выкупила Облигации серии 01, 02 и 03 на общую сумму 6 221 млн. рублей;
- Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 8,4% по сравнению с 8,7% по состоянию на 31 декабря 2011 года.

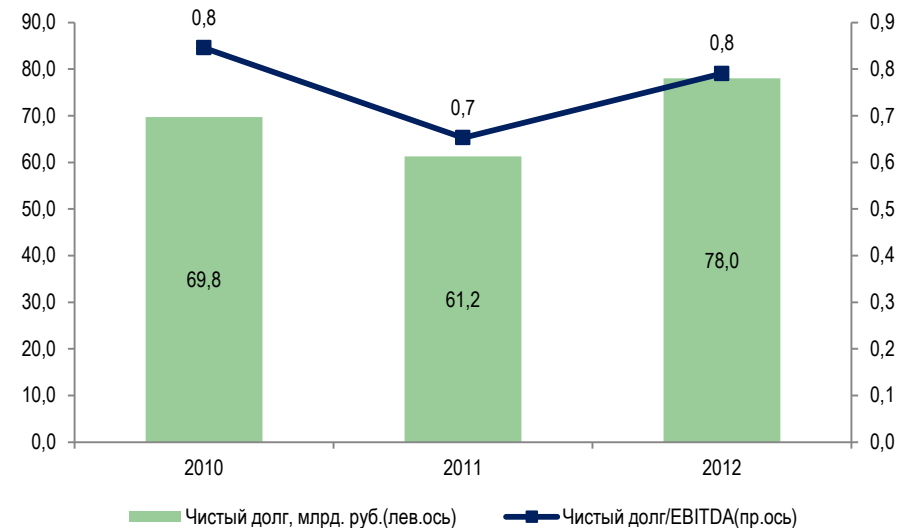
Структура долга, млн. руб.



Показатели общего долга



Показатели чистого долга





БАШНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Спасибо за внимание!

1-ая Тверская-Ямская, 5
Москва, 125047, Россия
Tel: +7 495 228 – 15 – 96
Fax + 7 495 228 – 15 – 97
ir@bashneft.ru

