



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три
месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 31 декабря
2015 года, и за три месяца, закончившихся
31 марта 2016 и 2015 годов**



Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО АНК «Башнефть» и включает в себя результаты деятельности Группы «Башнефть» за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года. Термины «Башнефть», «Компания», «Группа «Башнефть» и «Группа» в различных формах означают ПАО АНК «Башнефть» и его дочерние предприятия. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представляют собой консолидированные данные по Группе «Башнефть».

Некоторые заявления в данном отчете могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий в Группе «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Существует множество факторов, из-за которых действительные результаты Группы «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в предположениях и прогнозах. К числу таких факторов могут относиться общие экономические условия, конкурентная среда, в которой оперирует Башнефть, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах деятельности Компании, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой «Башнефть».

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,3.



ОБЗОР

Группа «Башнефть» является одной из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России и осуществляет деятельность по добыче, переработке и продаже нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

Компания была создана как Открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть».

Компания владеет лицензиями на разработку 194 месторождений нефти и газа на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан. 181 месторождение Компании находится в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 324,5 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 16 лет. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 436,0 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 587,5 млн. тонн. В 1 квартале 2016 года добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 5,3 млн. тонн.

В Группу «Башнефть» входят три нефтеперерабатывающих завода, которые занимают лидирующие позиции в России по технической оснащенности, глубине переработки сырья и качеству выпускаемых нефтепродуктов, а также нефтехимический завод ПАО «Уфаоргсинтез». Установленная мощность нефтеперерабатывающих заводов составляет 23,2 млн. тонн углеводородного сырья в год.

ПАО «Уфаоргсинтез» является крупным производителем фенола, ацетона, полиэтилена высокого давления и полипропилена.

В 1 квартале 2016 года на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 4,7 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 86,2%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

В 1 квартале 2016 года Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 2,5 млн. тонн нефтепродуктов, а также экспортировала 2,0 млн. тонн нефтепродуктов. Кроме того, было реализовано 2,7 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт поставлено 2,0 млн. тонн.

По состоянию на 31 марта 2016 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состояла из 564 действующих АЗС, а также 122 партнерских АЗС, в том числе 77 АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть» в рамках договора франчайзинга.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Выручка (млн. рублей)	131 259	147 970	-11,3%	131 259	142 930	-8,2%
ЕВITDA (млн. рублей)	28 545	27 207	4,9%	28 545	26 501	7,7%
Скорректированная ЕВITDA (млн. рублей) ¹	28 165	30 228	-6,8%	28 165	26 737	5,3%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (млн. рублей)	14 434	6 897	109,3%	14 434	11 390	26,7%
Капитальные затраты (млн. рублей)	17 227	18 833	-8,5%	17 227	12 161	41,7%
Операционный денежный поток (млн. рублей)	59 422	22 065	169,3%	59 422	(2 697)	н/п
Чистый долг (млн. рублей)	72 673	103 052	-29,5%	72 673	145 328	-50,0%
Скорректированный чистый долг (млн. рублей) ²	107 463	111 544	-3,7%	107 463	146 516	-26,7%
Добыча нефти (тыс. тонн)	5 286	5 245	0,8%	5 286	4 709	12,3%
Переработка нефти (тыс. тонн)	4 732	4 821	-1,8%	4 732	4 715	0,4%

Основные события 1 квартала 2016 года, повлиявшие на результаты деятельности Группы «Башнефть»:

- в январе 2016 года Компания завершила сделку по привлечению финансирования в виде предоплаты по долгосрочному договору поставки нефти и нефтепродуктов на сумму 500 млн. долларов США;
- в январе и феврале 2016 года Компания полностью погасила задолженность по обеспеченному займу с плавающей процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, выраженные в долларах США, в размере 5,239 млн. рублей;
- в феврале 2016 года Компания завершила приобретение по оферте облигаций серии 04 на общую сумму 9 859 млн. рублей;
- в марте 2016 года Компания завершила сделку по приобретению у ЗАО «Система-Инвест» 21 505 680 обыкновенных акций (19,043% от уставного капитала) ПАО «Уфаоргсинтез» за 3 550 млн. рублей. В результате сделки Группа консолидировала 100% голосующих акций ПАО «Уфаоргсинтез»;
- в марте 2016 года Нефтяная компания «ВОСТОК НАО» — совместное предприятие Компании и ПАО «ЛУКОЙЛ» — приступило к бурению первой поисковой скважины в рамках программы геологоразведочных работ СП в Ненецком автономном округе.

¹ Скорректированная ЕВITDA не учитывает влияние прочих доходов и расходов, которые включают в себя финансовый результат от реализации основных средств и ТМЦ, выбытия активов и прочее.

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
ЕВITDA	28 545	27 207	4,9%	28 545	26 501	7,7%
Прочие операционные (доходы)/ расходы, нетто	(380)	3 021	н/п	(380)	236	н/п
Скорректированная ЕВITDA	28 165	30 228	-6,8%	28 165	26 737	5,3%

² Скорректированный чистый долг рассчитывается как чистый долг, увеличенный на сумму долгосрочной части предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов и уменьшенный на сумму краткосрочных финансовых вложений.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Результаты операционной деятельности Группы «Башнефть» могут быть значительно подвержены следующим ключевым внешним факторам:

- мировые и внутренние рыночные цены на нефть и нефтепродукты;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение и тарифная политика государства в сфере естественных монополий.

Цены на нефть и нефтепродукты

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности Группы «Башнефть», является цена на нефть и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Группы «Башнефть», привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Группой. Результатом станет уменьшение экономически эффективных для разработки углеводородных запасов Группы «Башнефть», а также снижение экономической эффективности программ проведения геолого-разведочных работ и геолого-технических мероприятий.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Цены на нефть и нефтепродукты³						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	33,9	43,8	-22,6%	33,9	53,9	-37,1%
Нефть "Brent" (рублей/барр.)	2 533	2 886	-12,2%	2 533	3 354	-24,5%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	32,7	42,6	-23,2%	32,7	53,3	-38,6%
Нефть "Urals" (рублей/барр.)	2 442	2 809	-13,1%	2 442	3 312	-26,3%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	132,5	181,5	-27,0%	132,5	273,0	-51,5%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	9 885	11 971	-17,4%	9 885	16 977	-41,8%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	306,3	401,1	-23,6%	306,3	516,9	-40,7%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	22 857	26 452	-13,6%	22 857	32 144	-28,9%
Высокооктановый бензин (FOB Rotterdam) (US\$/тонна)	369	451	-22,3%	369	532	-30,6%
Высокооктановый бензин (FOB Rotterdam) (рублей/тонна)	27 538	29 754	-7,4%	27 538	33 086	-16,8%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	318,4	410,6	-22,5%	318,4	466,0	-31,7%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	23 764	27 074	-12,2%	23 764	28 982	-18,0%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	222,8	302,1	-26,2%	222,8	383,5	-41,9%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (рублей/тонна)	16 626	19 921	-16,5%	16 626	23 851	-30,3%
Российский рынок (рублей/тонна, цена с акцизами по нефтепродуктам, без НДС)⁴						
Нефть	9 924	11 008	-9,9%	9 924	12 669	-21,7%
Мазут	3 829	6 097	-37,2%	3 829	7 842	-51,2%
Дизельное топливо (летний gasoil)	25 787	28 553	-9,7%	25 787	27 025	-4,6%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	27 125	31 190	-13,0%	27 125	28 472	-4,7%
Высокооктановый бензин	30 190	31 440	-4,0%	30 190	28 250	6,9%
Низкооктановый бензин	29 007	31 754	-8,7%	29 007	27 804	4,3%

³ Источник: Platts.

⁴ Источник: Thomson Reuters KORTES.



Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

Более 50% выручки Группы формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают непосредственное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Группы «Башнефть».

Кроме того, на финансовые результаты Группы «Башнефть» влияет изменение индекса потребительских цен; уровень инфляции оказывает влияние как на капитальные, так и на текущие затраты Группы.

	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды ⁵	2,1%	2,5%	-0,4 п.п.	2,1%	7,4%	-5,3 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода (рубли к доллару США)	67,6	72,9	-7,3%	67,6	58,5	15,6%
Средний курс рубля к доллару за период (рубли к доллару США)	74,6	65,9	13,2%	74,6	62,2	19,9%

Налогообложение

Колебание цен на мировом рынке влияет на изменение величины экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых.

	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
НДПИ (рублей/тонна)						
Нефть	4 080	5 099	-20,0%	4 080	6 834	-40,3%
Экспортная пошлина (долларов США за тонну)						
Нефть	55,0	92,3	-40,4%	55,0	130,2	-57,8%
Бензины	33,5	71,9	-53,4%	33,5	101,5	-67,0%
Легкие и средние дистилляты	22,0	44,3	-50,3%	22,0	62,4	-64,7%
Дизельное топливо	22,0	44,3	-50,3%	22,0	62,4	-64,7%
Мазут	45,1	70,1	-35,7%	45,1	98,9	-54,4%
Прямогонный бензин (нафта)	39,0	78,4	-50,3%	39,0	110,6	-64,7%
Экспортная пошлина (рублей/тонна)						
Нефть	4 105	6 087	-32,6%	4 105	8 097	-49,3%
Бензины	2 500	4 741	-47,3%	2 500	6 312	-60,4%
Легкие и средние дистилляты	1 642	2 921	-43,8%	1 642	3 881	-57,7%
Дизельное топливо	1 642	2 921	-43,8%	1 642	3 881	-57,7%
Мазут	3 366	4 623	-27,2%	3 366	6 151	-45,3%
Прямогонный бензин (нафта)	2 911	5 170	-43,7%	2 911	6 878	-57,7%

⁵ Источник: Росстат.



На территории Российской Федерации установлены следующие ставки акцизов (рублей за тонну):

	2015	с 1 января по 31 марта 2016	с 1 апреля по 31 декабря 2016	с 1 января 2017 года
Автомобильный бензин				
не соответствующий классу 3, 4, 5 и соответствующий классу 3, 4	7 300	10 500	13 100	12 300
соответствующий классу 5	5 530	7 530	10 130	7 430
Нафта	11 300	10 500	13 100	12 300
Дизельное топливо	3 450	4 150	5 293	5 093
Масла	6 500	6 000	6 000	5 400

Налог на добычу полезных ископаемых («НДПИ»)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс» в долларах США на баррель нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно по курсу соответствующего месяца.

С 1 января 2016 года согласно Налоговому кодексу НДПИ на 1 тонну нефти рассчитывается следующим образом:

НДПИ = Налоговая ставка x Кц – Дм;

где Дм рассчитывается по формуле: ДМ = КНДПИ x КЦ x (1 - КВ x КЗ x КД x КДВ x ККАН)

при этом:

Налоговая ставка равна 857 рублей (766 рублей в 2015 году, 919 рублей в 2017 году);

КЦ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть и рассчитывается как $(Ц - 15) \times P / 261$, где Ц - средняя цена нефти сорта "Юралс" в долларах США, а P – средний курс доллара США ЦБ РФ;

КНДПИ – равен 559, на период с 1 января 2016 года (530 рублей в 2015 году);

КВ - коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр;

КЗ – коэффициенты, характеризующий величину запасов конкретного участка недр;

КД – коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти;

КДВ – коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья;

ККАН – коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти.

Фактические расходы по НДПИ за 1 квартал 2016 года ниже действующей ставки по НДПИ на 27% в связи с тем, что:

- ряд месторождений Волго-Уральского региона Группы «Башнефть» имеют степень выработанности более 80%;
- месторождения им. Р.Требса и А.Титова находятся на территории Ненецкого автономного округа.

	1 кв.		4 кв.	1 кв.		
	2016	2015	изм.	2016	2015	изм.
Действующие ставки НДПИ (рублей/барр.)	558,9	698,5	-20,0%	558,9	936,2	-40,3%
Фактические расходы по НДПИ (рублей/барр.)	407,2	524,6	-22,4%	407,2	706,1	-42,3%

Экспортная пошлина на сырую нефть

Согласно действующему законодательству ставки вывозных таможенных пошлин на сырую нефть не должны превышать предельную ставку пошлины, рассчитанную следующим образом:

Средняя цена нефти «Юралс» (Ц), долл. США за тонну	Экспортная пошлина, долл. США за тонну
$C \leq 109,5$	Пошлина не взимается
$109,5 < C \leq 146$	$35\% \times (C - 109,5)$
$146 < C \leq 182,5$	$12,78 + 45\% \times (C - 146)$
$C > 182,5$	$29,2 + 42\% \times (C - 182,5)$ (в период до 31 декабря 2016 года включительно) $29,2 + 30\% \times (C - 182,5)$ (в период с 1 января 2017)

Ц – средняя цена нефти марки «Юралс» на средиземноморском и роттердамском рынках нефтяного сырья, сложившаяся за период мониторинга, предшествующего календарному месяцу установления ставки пошлины. Периодом мониторинга является период с 15 числа каждого календарного месяца по 14 число следующего календарного месяца включительно.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставки вывозных таможенных пошлин на отдельные категории нефтепродуктов рассчитываются как ставка экспортной пошлины на нефть, умноженная на расчетный коэффициент, который меняется в зависимости от вида продукта. В соответствии с действующим законодательством применяются следующие расчетные коэффициенты:

	2015	2016	С 1 января 2017
Легкие и средние дистилляты (за исключением прямогонного бензина и бензина товарного), бензола, толуола, ксилолов, масел смазочных	48%	40%	30%
Прямогонный бензин	85%	71%	55%
Бензин товарный	78%	61%	30%
Мазут, битум нефтяной, отработанные нефтепродукты, парафин, вазелин	76%	82%	100%
Кокс нефтяной, тримеры и тетрамеры пропилена		6,5% на все периоды	



ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча

	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.		
	2016	2015		2016	2015	изм.
Добыча нефти (тыс. тонн)	5 286	5 245	0,8%	5 286	4 709	12,3%
<i>зрелые месторождения</i>	4 206	4 236	-0,7%	4 206	4 115	2,2%
<i>месторождения Группы Бурнефтегаз</i>	569	572	-0,5%	569	290	96,2%
<i>месторождения им. Р. Требса и А. Титова</i>	511	437	16,9%	511	304	68,1%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. баррелей в сутки)	424,0	416,2	1,9%	424,0	382,0	11,0%

В 1 квартале 2016 года объем добычи остался на уровне 4 квартала 2015 года и составил 5 286 тыс. тонн.

В 1 квартале 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года объем добычи увеличился на 12,3%, прежде всего, в связи с дальнейшей разработкой месторождений Группы Бурнефтегаз и месторождений им. Р. Требса и А. Титова.

Переработка

(тыс. тонн)	1 кв.	4 кв.	изм.	1 кв.		
	2016	2015		2016	2015	изм.
Переработка нефти	4 732	4 821	-1,8%	4 732	4 715	0,4%
Производство нефтепродуктов						
Бензины (включая нафту и алкилат ⁶)	1 293	1 202	7,6%	1 293	1 211	6,8%
Дизельное топливо	1 871	1 815	3,1%	1 871	1 898	-1,4%
Мазут	630	654	-3,7%	630	706	-10,8%
Вакуумный газойль	-	164	-100,0%	-	27	-100,0%
Прочие	585	674	-13,2%	585	541	8,1%
Итого производство нефтепродуктов	4 379	4 509	-2,9%	4 379	4 383	-0,1%
в том числе использовано в производстве нефтехимии	153	160	-4,4%	153	130	17,7%
Глубина переработки (%)	86,2%	85,3%	0,9 п.п.	86,2%	83,7%	2,5 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	68,9%	66,3%	2,6 п.п.	68,9%	68,6%	0,3 п.п.
Производство продукции нефтехимии	231	213	8,5%	231	225	2,7%

В 1 квартале 2016 года объем переработки остался на уровне 4 квартала и 1 квартала 2015 года и составил 4 732 тыс. тонн.

⁶ Бензин газовый стабильный.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Выручка						
Реализация нефти	37 703	40 039	-5,8%	37 703	40 668	-7,3%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	92 494	106 797	-13,4%	92 494	101 226	-8,6%
Прочая реализация	1 062	1 134	-6,3%	1 062	1 036	2,5%
Итого выручка	131 259	147 970	-11,3%	131 259	142 930	-8,2%
Операционные затраты						
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	(26 589)	(29 587)	-10,1%	(26 589)	(31 034)	-14,3%
Экспортные пошлины и акцизы	(20 315)	(22 784)	-10,8%	(20 315)	(27 029)	-24,8%
Налоги, за исключением налога на прибыль	(19 094)	(24 157)	-21,0%	(19 094)	(26 986)	-29,2%
Производственные и операционные расходы	(21 196)	(24 204)	-12,4%	(21 196)	(18 415)	15,1%
Транспортные расходы	(10 868)	(10 384)	4,7%	(10 868)	(8 770)	23,9%
Амортизация	(10 208)	(11 642)	-12,3%	(10 208)	(7 093)	43,9%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(5 032)	(6 626)	-24,1%	(5 032)	(3 959)	27,1%
Прочие операционные доходы/ (расходы), нетто	380	(3 021)	н/п	380	(236)	н/п
Итого затраты и расходы	(112 922)	(132 405)	-14,7%	(112 922)	(123 522)	-8,6%
Прибыль от операционной деятельности	18 337	15 565	17,8%	18 337	19 408	-5,5%
Восстановление обесценения/ (обесценение) активов, нетто	5 577	(1 669)	н/п	5 577	(345)	н/п
Финансовые доходы	1 477	1 401	5,4%	1 477	1 988	-25,7%
Финансовые расходы	(4 128)	(4 962)	-16,8%	(4 128)	(4 280)	-3,6%
Отрицательные курсовые разницы, нетто	(3 520)	(864)	307,4%	(3 520)	(1 951)	80,4%
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	(301)	(124)	142,7%	(301)	(40)	н/п
Итого прочие расходы	(895)	(6 218)	-85,6%	(895)	(4 628)	-80,7%
Прибыль до налогообложения	17 442	9 347	86,6%	17 442	14 780	18,0%
Расходы по налогу на прибыль	(3 295)	(2 509)	31,3%	(3 295)	(3 101)	6,3%
Прибыль за период	14 147	6 838	106,9%	14 147	11 679	21,1%
Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль	-	-	н/п	-	-	н/п
Общий совокупный доход за период	14 147	6 838	106,9%	14 147	11 679	21,1%
(Убыток)/ прибыль за период, принадлежащая неконтролирующим долям владения	(287)	(59)	н/п	(287)	289	н/п
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании	14 434	6 897	109,3%	14 434	11 390	26,7%
Общий совокупный (расход)/ доход за период, принадлежащий неконтролирующим долям владения	(287)	(59)	н/п	(287)	289	н/п
Общий совокупный доход за период, принадлежащий акционерам материнской компании	14 434	6 897	109,3%	14 434	11 390	26,7%



ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 1 квартале 2016 года уменьшилась на 11,3% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составила 131 259 млн. рублей. Данное изменение было обусловлено уменьшением объема экспортной реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, уменьшением объема реализации нефти на внутреннем рынке, а также падением цен.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года выручка уменьшилась на 8,2%. Данное изменение, прежде всего, было обусловлено снижением цен.

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Выручка						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	27 691	26 917	2,9%	27 691	32 809	-15,6%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	2 725	2 769	-1,6%	2 725	2 942	-7,4%
Реализация нефти на внутреннем рынке	7 287	10 353	-29,6%	7 287	4 917	48,2%
Итого реализация нефти	37 703	40 039	-5,8%	37 703	40 668	-7,3%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	40 053	46 104	-13,1%	40 053	52 976	-24,4%
<i>в страны, не входящие в Таможенный союз</i>	39 090	44 051	-11,3%	39 090	49 906	-21,7%
<i>в страны Таможенного Союза</i>	963	2 053	-53,1%	963	3 070	-68,6%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	52 441	60 693	-13,6%	52 441	48 250	8,7%
<i>оптовая реализация</i>	39 109	45 703	-14,4%	39 109	35 436	10,4%
<i>розничная реализация</i>	13 332	14 990	-11,1%	13 332	12 814	4,0%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	92 494	106 797	-13,4%	92 494	101 226	-8,6%
Прочая реализация ⁷	1 062	1 134	-6,3%	1 062	1 036	2,5%
Итого выручка	131 259	147 970	-11,3%	131 259	142 930	-8,2%

(тыс. тонн)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	1 819	1 438	26,5%	1 819	1 477	23,2%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	214	204	4,9%	214	192	11,5%
Реализация нефти на внутреннем рынке	684	871	-21,5%	684	397	72,3%
Итого реализация нефти	2 717	2 513	8,1%	2 717	2 066	31,5%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 024	2 197	-7,9%	2 024	2 117	-4,4%
<i>в страны, не входящие в Таможенный союз</i>	1 982	2 090	-5,2%	1 982	1 962	1,0%
<i>в страны Таможенного Союза</i>	42	107	-60,7%	42	155	-72,9%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	2 473	2 457	0,7%	2 473	2 237	10,5%
<i>оптовая реализация</i>	2 109	2 058	2,5%	2 109	1 877	12,4%
<i>розничная реализация</i>	364	399	-8,8%	364	360	1,1%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 497	4 654	-3,4%	4 497	4 354	3,3%
Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	7 214	7 167	0,7%	7 214	6 420	12,4%

⁷ Выручка от прочей реализации включает в себя выручку от реализации услуг и товаров, не связанных с основной деятельностью, таких как предоставление имущества в аренду, реализация сопутствующих товаров на АЗС, а также реализация прочих товаров и услуг.



Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на экспорт в 1 квартале 2016 года составила 30 416 млн. рублей, что на 2,5% больше, чем в 4 квартале 2015 года. Рост выручки в 1 квартале 2016 связан с увеличением объема реализации нефти на 23,8%, что было компенсировано снижением цен на мировых рынках.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года выручка от реализации нефти на экспорт сократилась на 14,9%. Уменьшение выручки вызвано снижением цен на мировых рынках.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 1 квартале 2016 года составила 7 287 млн. рублей, что на 29,6% меньше, чем в 4 квартале 2015 года, в связи с уменьшением объемов реализации нефти на 21,5%, а также снижением цен на внутреннем рынке.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года выручка от реализации нефти на внутреннем рынке увеличилась на 48,2%. Рост выручки в 1 квартале 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связан с увеличением объемов добычи и реализации нефти, что было частично компенсировано снижением цен на внутреннем рынке.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

(тыс. тонн)	4 кв.			1 кв.		
	2015	изм.	2016	2015	изм.	2016
Дизельное топливо	1 423	-1,5%	1 402	1 482	-5,4%	1 402
Высокооктановый бензин	108	113,0%	230	148	55,4%	230
Мазут	337	-64,4%	120	310	-61,3%	120
Нафта	38	84,2%	70	34	105,9%	70
Вакуумный газойль	164	-100,0%	-	29	-100,0%	-
Прочие	44	н/п	117	27	н/п	117
Итого реализация нефтепродуктов	2 114	-8,3%	1 939	2 030	-4,5%	1 939
Реализация продуктов нефтехимии	83	2,4%	85	87	-2,3%	85
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт	2 197	-7,9%	2 024	2 117	-4,4%	2 024

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, в 1 квартале 2016 года составила 39 090 млн. рублей, что на 11,3% меньше, чем в 4 квартале 2015 года, в связи с падением цен, в первую очередь, на дизельное топливо.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, уменьшилась на 21,7%, что также связано с падением цен.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 1 квартале 2016 года составила 963 млн. рублей, что на 53,1% меньше, чем в 4 квартале 2015 года. Сокращение выручки от экспорта нефтепродуктов в страны Таможенного Союза связано с резким сокращением объемов реализации мазута и высокооктанового бензина в страны Таможенного Союза в 1 квартале 2016 года в связи с ухудшением рыночной конъюнктуры по данному направлению реализации.



В 1 квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза уменьшилась на 68,6% по сравнению с 1 кварталом 2015 года. Сокращение выручки объясняется уменьшением объемов реализации нефтепродуктов на 72,9% в связи со снижением объемов реализации бензинов из-за сложившейся рыночной конъюнктуры.

Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке

(тыс. тонн)	1 кв.			4 кв.			1 кв.		
	2016	2015	изм.	2016	2015	изм.	2016	2015	изм.
Высокооктановый бензин	891	977	-8,8%	891	916	-2,7%	891	916	-2,7%
Мазут	561	287	95,5%	561	400	40,3%	561	400	40,3%
Дизельное топливо	483	508	-4,9%	483	373	29,5%	483	373	29,5%
Прочее	409	534	-23,4%	409	431	-5,1%	409	431	-5,1%
Итого реализация нефтепродуктов	2 344	2 306	1,6%	2 344	2 120	10,6%	2 344	2 120	10,6%
Реализация продуктов нефтехимии	129	151	-14,6%	129	117	10,3%	129	117	10,3%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	2 473	2 457	0,7%	2 473	2 237	10,5%	2 473	2 237	10,5%

Оптовая реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

В 1 квартале 2016 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке уменьшилась на 14,4% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составила 39 109 млн. рублей, что обусловлено снижением цен на внутреннем рынке.

В 1 квартале 2016 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 10,4% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Увеличение выручки, прежде всего, связано с увеличением объемов реализации на 12,4%.

Розничная реализация нефтепродуктов

В 1 квартале 2016 года выручка от розничной реализации уменьшилась на 11,1% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составила 13 332 млн. рублей, что связано с сезонным снижением объемов розничной реализации на внутреннем рынке на 8,8%.

В 1 квартале 2016 года выручка от розничной реализации увеличилась на 4,0% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Увеличение выручки от розничной реализации связано, прежде всего, с увеличением цен на внутреннем рынке.



ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов Группы «Башнефть» по сегментам бизнеса.

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Производственные и операционные расходы						
Добыча	11 558	11 911	-3,0%	11 558	9 815	17,8%
Переработка	7 414	7 959	-6,8%	7 414	6 201	19,6%
Прочие (включая нефтехимию, изменение остатков НЗП и готовой продукции и прочую себестоимость)	2 224	4 334	-48,7%	2 224	2 399	-7,3%
Итого производственные и операционные расходы	21 196	24 204	-12,4%	21 196	18 415	15,1%

Удельные производственные и операционные затраты на добычу нефти представлены в таблице ниже.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Удельные затраты на добычу нефти (рублей/барр.)	299,5	311,1	-3,7%	299,5	285,5	4,9%

Затраты на добычу нефти включают затраты на заработную плату, затраты на сырье и материалы, а также приобретение тепло- и электроэнергии, затраты на ремонт и содержание нефтегазодобывающих активов, а также на проведение отдельных видов работ по интенсификации добычи нефти.

В 1 квартале 2016 года удельные затраты на добычу уменьшились на 3,7% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составили 299,5 рублей за баррель в связи с плановым сокращением затрат на содержание нефтегазодобывающих активов.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года удельные затраты на добычу увеличились на 4,9%, что, прежде всего, связано с ростом объема проводимых ремонтов и увеличением стоимости вспомогательных материалов в результате инфляции.

Удельные производственные и операционные затраты на переработку представлены в таблице ниже.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Удельные затраты на переработку (рублей/барр.)	214,6	226,2	-5,1%	214,6	180,2	19,1%

Затраты на переработку включают затраты на заработную плату, затраты на сырье и материалы (за исключением приобретения нефти, газа и нефтепродуктов), а также приобретение тепло- и электроэнергии, затраты на ремонт и содержание нефтеперерабатывающих активов.

В 1 квартале 2016 года по сравнению с 4 кварталом 2015 года удельные затраты на переработку уменьшились на 5,1% и составили 214,6 рублей за баррель в связи с завершением плановых ремонтных работ на Уфимских НПЗ в конце 4 квартала 2015 года.

По сравнению с показателем за аналогичный период 2015 года удельные затраты на переработку увеличились на 19,1%, что стало результатом инфляции, в том числе увеличения стоимости вспомогательных материалов и тарифов тепло- и электроэнергии.



Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов

Наряду с добычей собственной нефти, Башнефть осуществляет закупки западно-сибирской нефти и газа (включая газовый конденсат) для последующей переработки.

В таблицах представлено количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов, сформировавших себестоимость реализованной продукции.

(тыс. тонн)	4 кв.			1 кв.		
	2015	изм.	2016	2015	изм.	2016
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат	2 427	-1,9%	2 380	2 068	15,1%	2 380
Приобретенные нефтепродукты	11	27,3%	14	16	-12,5%	14
Итого количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	2 438	-1,8%	2 394	2 084	14,9%	2 394

В 1 квартале 2016 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 10,1% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составила 26 589 млн. рублей. Данное изменение было вызвано снижением объема приобретаемой нефти, газа и газового конденсата, а также снижением цен.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 14,3%, что было вызвано падением цен.

Транспортные расходы

В 1 квартале 2016 года транспортные расходы увеличились на 4,7% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составили 10 868 млн. рублей.

По сравнению с 1 кварталом 2015 года транспортные расходы увеличились на 23,9%. Рост затрат на транспортировку, прежде всего, был вызван ростом тарифов, а также ростом объемов экспорта нефти.

Амортизация

(млн. рублей)	4 кв.			1 кв.		
	2015	изм.	2016	2015	изм.	2016
Амортизация	11 642	-12,3%	10 208	7 093	43,9%	10 208

Амортизационные отчисления в 1 квартале 2016 года уменьшились на 12,3% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составили 10 208 млн. рублей, что в основном связано со снижением расходов по истощению в сегменте «Добыча» в связи с ростом объема запасов на 31 декабря 2015 согласно оценке «Миллер энд Ленц, Лтд.».

В 1 квартале 2016 года амортизация увеличилась на 43,9% по сравнению с 1 кварталом 2015 года, что в основном связано с ростом объемов производства и реализации нефти, а также вводом новых объектов основных средств.



Налоги, за исключением налога на прибыль

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Налог на добычу полезных ископаемых	15 818	20 938	-24,5%	15 818	24 099	-34,4%
Взносы во внебюджетные фонды	2 138	2 059	3,8%	2 138	2 027	5,5%
Налог на имущество	681	675	0,9%	681	534	27,5%
Прочие	457	485	-5,8%	457	326	40,2%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	19 094	24 157	-21,0%	19 094	26 986	-29,2%

В 1 квартале 2016 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, уменьшились на 21,0% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составили 19 094 млн. рублей. Данное изменение обусловлено снижением отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых из-за снижения ставки по НДС.

В 1 квартале 2016 года по сравнению с 1 кварталом 2015 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, уменьшились на 29,2%. Данное изменение обусловлено снижением отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых из-за снижения ставки по НДС.

Экспортные пошлины и акцизы

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Экспортные пошлины на нефть	7 453	8 983	-17,0%	7 453	11 310	-34,1%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	4 615	7 807	-40,9%	4 615	9 365	-50,7%
Итого экспортные пошлины:	12 068	16 790	-28,1%	12 068	20 675	-41,6%
Акцизы	8 247	5 994	37,6%	8 247	6 354	29,8%
Итого экспортные пошлины и акцизы	20 315	22 784	-10,8%	20 315	27 029	-24,8%

В 1 квартале 2016 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 28,1% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составила 12 068 млн. рублей, что, прежде всего, было вызвано понижением ставок экспортных пошлин с 1 января 2016 года.

В 1 квартале 2016 года сумма акцизов увеличилась на 37,6% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составила 8 247 млн. рублей, что связано с повышением ставок акциза с 1 января 2016 года.

В 1 квартале 2016 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 41,6% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, что, прежде всего, было вызвано понижением ставок экспортных пошлин.

В 1 квартале 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года сумма акцизов увеличилась на 29,8%, что, прежде всего, обусловлено повышением ставок.



ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Денежные средства, полученные от/ (использованные в) операционной деятельности, нетто	59 422	22 065	169,3%	59 422	(2 697)	н/п
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(22 167)	(17 858)	24,1%	(22 167)	(25 595)	-13,4%
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто	(18 249)	(15 605)	16,9%	(18 249)	(11 236)	62,4%

Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) операционной деятельности:

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	29 104	30 513	-4,6%	29 104	26 616	9,3%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	38 136	2 014	н/п	38 136	(22 450)	н/п
Проценты уплаченные	(3 834)	(4 927)	-22,2%	(3 834)	(3 655)	4,9%
Налог на прибыль уплаченный	(3 984)	(5 535)	-28,0%	(3 984)	(3 208)	24,2%
Итого чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) операционной деятельности, нетто	59 422	22 065	169,3%	59 422	(2 697)	н/п

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в 1 квартале 2016 года составили 59 422 млн. рублей. Основным фактором изменения по сравнению с 4 кварталом 2015 года, а также с 1 кварталом 2015 года, стало изменение в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты, за счет получения денежных средств в счет предоплаты по договору поставки нефти и нефтепродуктов на сумму 500 млн долларов США.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Капитальные затраты	(17 227)	(18 833)	-8,5%	(17 227)	(12 161)	41,7%
Приобретение финансовых активов, за вычетом поступлений от выбытия финансовых активов	(6 423)	(146)	н/п	(6 423)	(15 187)	-57,7%
Проценты полученные	2 073	1 115	85,9%	2 073	2 163	-4,2%
Прочее	(590)	6	н/п	(590)	(410)	43,9%
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(22 167)	(17 858)	24,1%	(22 167)	(25 595)	-13,4%

В 1 квартале 2016 года чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 22 167 млн. рублей и были направлены на финансирование капитальных вложений, а также на размещение депозитов.



Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности:

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Привлечение кредитов и займов	432	2 079	-79,2%	432	508	-15,0%
Погашение кредитов и займов	(15 113)	(17 659)	-14,4%	(15 113)	(11 730)	28,8%
Итого привлечение и погашение кредитов и займов:	(14 681)	(15 580)	-5,8%	(14 681)	(11 222)	30,8%
Приобретение неконтролирующих долей владения	(3 550)	-	н/п	(3 550)	-	н/п
Дивиденды выплаченные	(18)	(25)	-28,0%	(18)	(14)	28,6%
Итого денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто	(18 249)	(15 605)	16,9%	(18 249)	(11 236)	62,4%

Приобретение неконтролирующих долей владения включает в себя приобретение 21 505 680 обыкновенных акций (19,043% от уставного капитала) ПАО «Уфаоргсинтез» за 3 550 млн. рублей.

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

(млн. рублей)	31 марта		изм.	31 марта		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Краткосрочные кредиты	31 054	20 108	54,4%	31 054	19 337	60,6%
Долгосрочные кредиты	90 700	115 899	-21,7%	90 700	139 246	-34,9%
Долг	121 754	136 007	-10,5%	121 754	158 583	-23,2%
Денежные средства и их эквиваленты	(49 081)	(32 955)	48,9%	(49 081)	(13 255)	н/п
Чистый долг	72 673	103 052	-29,5%	72 673	145 328	-50,0%
Краткосрочные финансовые вложения	(16 500)	(5 000)	н/п	(16 500)	(16 159)	2,1%
Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов	51 290	13 492	н/п	51 290	17 347	н/п
Скорректированный чистый долг	107 463	111 544	-3,7%	107 463	146 516	-26,7%

По состоянию на 31 марта 2016 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 121 754 млн. рублей по сравнению с 136 007 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам полученным и облигационным займам по состоянию на 31 марта 2016 года составила 10,3% по сравнению с 10,4% по состоянию 31 декабря 2015 года. Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам полученным и облигационным займам, рассчитанная с учетом процентных платежей по долгосрочной части предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов, по состоянию на 31 марта 2016 года составила 8,2% по сравнению с 9,6% по состоянию 31 декабря 2015 года.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2016	2015		2016	2015	
Добыча	14 082	15 332	-8,2%	14 082	9 107	54,6%
<i>в том числе</i>						
<i>освоение мест. им. Р.Требса и А.Титова</i>	5 327	4 649	14,6%	5 327	1 186	н/п
<i>освоение мест. Группы Бурнефтегаз</i>	1 914	1 978	-3,2%	1 914	1 746	9,6%
Переработка, нефтехимия и коммерция	2 967	3 271	-9,3%	2 967	2 646	12,1%
Прочее	178	230	-22,6%	178	408	-56,4%
Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат	17 227	18 833	-8,5%	17 227	12 161	41,7%

В 1 квартале 2016 года капитальные затраты уменьшились на 8,5% по сравнению с 4 кварталом 2015 года и составили 17 227 млн. рублей. Данное уменьшение, прежде всего, вызвано плановым сокращением капитальных затрат на освоение зрелых месторождений, связанное с сезонным фактором.

В 1 квартале 2016 года капитальные затраты увеличились на 41,7% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, что связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Добыча», в частности затрат на месторождение им. Р.Требса и А.Титова.

