



**БАШНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и  
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три  
месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2015 года,  
и за девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2015 и 2014 годов**



Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО АНК «Башнефть» и включает в себя результаты деятельности Группы «Башнефть» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 и нефтепродуктов.

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. 176 месторождений Компании находятся в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 304,2 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 17 лет. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 397,8 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 517,9 млн. тонн. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 14,7 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 24,1 млн. тонн углеводородного сырья в год.

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 14,3 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 86,0%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 7,3 млн. тонн нефтепродуктов, а также экспортировала 6,2 млн. тонн нефтепродуктов. Кроме того, было реализовано 6,8 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт поставлено 5,1 млн. тонн.

По состоянию на 30 сентября 2015 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состояла из 578 действующих АЗС, а также 166 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть».



## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014 <sup>1</sup>	изм.	
Выручка (млн. рублей)	167 629	152 745	9,7%	463 304	472 705	-2,0%	
ЕБИТДА (млн. рублей)	37 700	35 512	6,2%	99 713	83 750	19,1%	
Скорректированная ЕБИТДА (млн. рублей) <sup>2</sup>	37 467	35 854	4,5%	100 058	85 293	17,3%	
Операционная прибыль (млн. рублей)	30 403	28 032	8,5%	77 843	67 079	16,0%	
Прибыль за период, принадлежащий акционерам материнской компании (млн. рублей)	21 980	17 908	22,7%	51 278	45 425	12,9%	
Чистый долг (млн. рублей)	101 745	106 041	-4,1%	101 745	127 577	-20,2%	
Добыча нефти (тыс. тонн)	5 134	4 831	6,3%	14 674	13 085	12,1%	
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 120	4 478	14,3%	14 313	16 323	-12,3%	

Основные события за 9 месяцев 2015 года:

- в феврале 2015 года Группа приобрела ООО «Янаульское управление «Нефтестроймонтаж» (с апреля 2015 года ООО «Башнефть-Строй»);
- в марте 2015 года Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта Башнефти в иностранной и национальной валюте на уровне «BB». Прогноз по рейтингам – «Стабильный»;
- в апреле 2015 года Moody's повысило рейтинг «Башнефти» до уровня Ba1, присвоив компании статус эмитента, связанного с государством; прогноз «негативный»;
- в июне 2015 года привилегированные акции «Башнефти» были включены в высший котировальный список Московской Биржи;
- в июне 2015 года Компания аннулировала 2 724 173 обыкновенных акций, ранее выкупленных у акционеров Компании;
- в июне 2015 года Собрание акционеров Башнефти приняло решение о выплате дивидендов за 2014 года в размере 20 073 млн. рублей (113 рублей на 1 обыкновенную и 113 рублей на 1 привилегированную акцию). Все выплаты были произведены в июле-августе 2015 года своевременно и в полном объеме;
- в июле 2015 года республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений стала владельцем 38 128 551 обыкновенных и 6 280 076 привилегированных акций ПАО АНК «Башнефть» (25,0% от уставного капитала), а доля участия Федерального агентства по управлению государственным имуществом в уставном капитале Компании соразмерно снизилась до 88 951 379 обыкновенных акций (50,08% от уставного капитала).

<sup>1</sup> Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем периоде.

<sup>2</sup> Скорректированная ЕБИТДА 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)	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.	
ЕБИТДА	37 700	35 512	6,2%	99 713	83 750	19,1%	
Прочие операционные (доходы)/расходы, нетто	(233)	342	н/п	345	1 543	-77,6%	
<b>Скорректированная ЕБИТДА</b>	<b>37 467</b>	<b>35 854</b>	<b>4,5%</b>	<b>100 058</b>	<b>85 293</b>	<b>17,3%</b>	



## **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 объема 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.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
<b>Цены на нефть и нефтепродукты<sup>3</sup></b>						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	50,5	61,9	-18,4%	55,3	106,5	-48,1%
Нефть "Brent" (рублей/барр.)	3 179	3 258	-2,4%	3 278	3 769	-13,0%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	49,9	62,2	-19,8%	55,0	105,4	-47,8%
Нефть "Urals" (рублей/барр.)	3 144	3 278	-4,1%	3 261	3 730	-12,6%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	240,3	320,0	-24,9%	276,9	565,7	-51,1%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	15 131	16 849	-10,2%	16 414	20 020	-18,0%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	476,7	572,6	-16,7%	521,0	895,7	-41,8%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	30 020	30 150	-0,4%	30 885	31 698	-2,6%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	428,6	536,0	-20,0%	475,7	909,3	-47,7%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	26 992	28 221	-4,4%	28 200	32 178	-12,4%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	356,5	433,7	-17,8%	390,4	751,6	-48,1%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (рублей/тонна)	22 449	22 834	-1,7%	23 141	26 599	-13,0%
<b>Российский рынок (рублей/тонна, цена с акцизами, без НДС)<sup>4</sup></b>						
Нефть	12 561	13 609	-7,7%	12 997	11 752	10,6%
Мазут	7 930	9 081	-12,7%	8 284	9 499	-12,8%
Дизельное топливо (летний gasoil)	28 771	28 788	-0,1%	28 195	26 726	5,5%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	30 355	30 057	1,0%	29 628	28 701	3,2%
Высокооктановый бензин	34 978	30 415	15,0%	31 215	30 560	2,1%
Низкооктановый бензин	32 410	28 689	13,0%	29 634	28 758	3,0%

<sup>3</sup> Источник: Platts.

<sup>4</sup> Источник: Кортес.



## **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.

	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды <sup>5</sup>	1,9%	1,1%	0,8 п.п.	10,4%	6,3%	4,1 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	66,2	55,5	19,3%	66,2	39,4	68,0%
Средний курс рубля к доллару за период	63,0	52,7	19,5%	59,3	35,4	67,5%

## **Налогообложение**

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

	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
<b>НДПИ (рублей/тонна)</b>						
Нефть	6 263	7 073	-11,5%	6 721	6 017	11,7%
<b>Экспортная пошлина (долларов США за тонну)</b>						
Нефть	128,7	130,4	-1,3%	129,8	384,6	-66,3%
Бензины	100,3	101,7	-1,4%	101,2	346,1	-70,8%
Легкие и средние дистилляты	61,7	62,6	-1,4%	62,2	253,8	-75,5%
Дизельное топливо	61,7	62,6	-1,4%	62,2	249,5	-75,1%
Мазут	97,7	99,1	-1,4%	98,6	253,8	-61,2%
<b>Экспортная пошлина (рублей/тонна)</b>						
Нефть	8 105	6 866	18,0%	7 694	13 610	-43,5%
Бензины	6 317	5 355	18,0%	5 999	12 247	-51,0%
Легкие и средние дистилляты	3 886	3 296	17,9%	3 687	8 981	-58,9%
Дизельное топливо	3 886	3 296	17,9%	3 687	8 829	-58,2%
Мазут	6 153	5 218	17,9%	5 845	8 981	-34,9%

<sup>5</sup> Источник: Росстат.



На территории Российской Федерации установлены следующие ставки акцизов:

(рублей за тонну)	2014	2015	2016	с 1 января 2017 года
<b>Автомобильный бензин,</b>				
не соответствующий классу 3, 4, 5	11 110	7 300	7 530	5 830
соответствующий классу 3	10 725	7 300	7 530	5 830
соответствующий классу 4	9 916	7 300	7 530	5 830
соответствующий классу 5	6 450	5 530	7 530	5 830
<b>Нафта</b>	<b>11 252</b>	<b>11 300</b>	<b>10 500</b>	<b>9 700</b>
<b>Дизельное топливо,</b>				
не соответствующее классу 3, 4, 5	6 446	3 450	4 150	3 950
соответствующее классу 3	6 446	3 450	4 150	3 950
соответствующее классу 4	5 427	3 450	4 150	3 950
соответствующее классу 5	4 767	3 450	4 150	3 950
<b>Масла</b>	<b>8 260</b>	<b>6 500</b>	<b>6 000</b>	<b>5 400</b>

### **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 2015 года были внесены поправки в налоговый кодекс, относящиеся к расчету ставки НДПИ на нефть. В результате чего НДПИ рассчитывается следующим образом:

$766 \times Kц - 530 \times Kц \times (1 - Kв \times Kз \times Kд \times Kдв \times Kкан)$ , где

**Kц** – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть.

**Kв** – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр.

**Kз** – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр.

**Kд** - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти.

**Kдв** - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья.

**Kкан** - коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти.

Фактические расходы по НДПИ за 9 месяцев 2015 года ниже действующей ставки по НДПИ на 24% в связи с тем, что:

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

	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Действующие ставки НДПИ (рублей/барр.)	857,9	968,9	-11,5%	920,7	824,2	11,7%
Фактические расходы по НДПИ (рублей/барр.)	654,8	735,3	-10,9%	697,8	558,0	25,1%



## **ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### **Добыча**

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
<b>Добыча нефти (тыс. тонн)</b>	<b>5 134</b>	<b>4 831</b>	<b>6,3%</b>	<b>14 674</b>	<b>13 085</b>	<b>12,1%</b>
<i>зрелые месторождения</i>	4 239	4 125	2,8%	12 479	12 116	3,0%
<i>месторождения Группы Бурнефтегаз</i>	546	396	37,9%	1 232	397	210,3%
<i>месторождения им. Р. Требса и А. Титова</i>	349	310	12,6%	963	572	68,4%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. баррелей в сутки)	407,4	387,5	5,1%	392,4	355,1	10,5%

В 3 квартале 2015 года объем добычи увеличился на 6,3% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составил 5 134 тыс. тонн, что, прежде всего, связано с выполнением большего количества высокоэффективных геологотехнических мероприятий на зрелых месторождениях Компании, а также ростом добычи на новых месторождениях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, объем добычи увеличился на 12,1% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года и составил 14 674 тыс. тонн, что было связано с повышением эффективности эксплуатационного бурения, а также дальнейшей разработкой месторождений им. Р. Требса и А. Титова и Группы Бурнефтегаз.

### **Переработка**

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
<b>Переработка нефти</b>	<b>5 120</b>	<b>4 478</b>	<b>14,3%</b>	<b>14 313</b>	<b>16 323</b>	<b>-12,3%</b>
<b>Производство нефтепродуктов</b>						
Бензины (включая нафту и алкилат <sup>6</sup> )	1 363	1 177	15,8%	3 751	3 598	4,3%
Дизельное топливо	1 950	1 763	10,6%	5 611	5 629	-0,3%
Мазут	579	577	0,3%	1 862	2 315	-19,6%
Вакуумный газойль	-	-	-	27	1 348	-98,0%
Прочие	801	611	31,1%	1 953	2 125	-8,1%
<b>Итого производство нефтепродуктов</b>	<b>4 693</b>	<b>4 128</b>	<b>13,7%</b>	<b>13 204</b>	<b>15 015</b>	<b>-12,1%</b>
в том числе использовано в производстве нефтехимии	143	133	7,6%	406	-	н/п
Глубина переработки (%)	87,3%	86,8%	0,5 п.п.	86,0%	84,9%	1,1 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	68,7%	68,5%	0,2 п.п.	68,6%	60,1%	8,5 п.п.
<b>Производство продукции нефтехимии</b>	<b>218</b>	<b>195</b>	<b>11,8%</b>	<b>638</b>	<b>-</b>	<b>н/п</b>

В 3 квартале 2015 года по сравнению со 2 кварталом 2015 года объем переработки увеличился на 14,3% и составил 5 120 тыс. тонн, что было обусловлено более благоприятной макроэкономической ситуацией в 3 квартале 2015 года в связи со значительным ростом цен на автобензины на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, объем переработки уменьшился на 12,3% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года и составил 14 313 тыс. тонн, что было обусловлено неблагоприятной макроэкономической ситуацией и вступлением в силу изменений в налоговом законодательстве в 2015 году.

<sup>6</sup> Бензин газовый стабильный.





## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ<sup>7</sup>

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014 <sup>8</sup>	
<b>Выручка</b>						
Реализация нефти	45 678	44 133	3,5%	130 479	118 750	9,9%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	120 712	107 527	12,3%	329 465	348 477	-5,5%
Прочая реализация	1 239	1 085	14,2%	3 360	5 478	-38,7%
<b>Итого выручка</b>	<b>167 629</b>	<b>152 745</b>	<b>9,7%</b>	<b>463 304</b>	<b>472 705</b>	<b>-2,0%</b>
<b>Операционные затраты</b>						
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	(35 967)	(32 861)	9,5%	(99 862)	(104 083)	-4,1%
Налоги, за исключением налога на прибыль	(27 691)	(29 113)	-4,9%	(83 790)	(58 188)	44,0%
Экспортные пошлины и акцизы	(29 678)	(24 153)	22,9%	(80 860)	(141 008)	-42,7%
Производственные и операционные расходы	(21 516)	(16 879)	27,5%	(56 810)	(50 249)	13,1%
Транспортные расходы	(10 048)	(9 055)	11,0%	(27 873)	(22 404)	24,4%
Амортизация	(7 297)	(7 480)	-2,4%	(21 870)	(16 671)	31,2%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(5 262)	(4 830)	8,9%	(14 051)	(11 480)	22,4%
Прочие операционные доходы/ (расходы), нетто	233	(342)	н/п	(345)	(1 543)	-77,6%
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(137 226)</b>	<b>(124 713)</b>	<b>10,0%</b>	<b>(385 461)</b>	<b>(405 626)</b>	<b>-5,0%</b>
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>30 403</b>	<b>28 032</b>	<b>8,5%</b>	<b>77 843</b>	<b>67 079</b>	<b>16,0%</b>
Восстановление обесценения/(обесценение) активов, нетто	1 248	248	н/п	1 151	(413)	н/п
Финансовые доходы	1 613	1 592	1,3%	5 193	3 193	62,6%
Финансовые расходы	(4 442)	(4 929)	-9,9%	(13 651)	(9 075)	50,4%
Положительные/ (отрицательные) курсовые разницы, нетто	772	(1 370)	н/п	(2 549)	(2 778)	-8,2%
Доля в (убытке)/ прибыли совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	(70)	(747)	-90,6%	(857)	58	н/п
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(879)</b>	<b>(5 206)</b>	<b>-83,1%</b>	<b>(10 713)</b>	<b>(9 015)</b>	<b>18,8%</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>29 524</b>	<b>22 826</b>	<b>29,3%</b>	<b>67 130</b>	<b>58 064</b>	<b>15,6%</b>
Расходы по налогу на прибыль	(6 898)	(4 405)	56,6%	(14 404)	(12 459)	15,6%
<b>Прибыль за период</b>	<b>22 626</b>	<b>18 421</b>	<b>22,8%</b>	<b>52 726</b>	<b>45 605</b>	<b>15,6%</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>22 626</b>	<b>18 421</b>	<b>22,8%</b>	<b>52 726</b>	<b>45 605</b>	<b>15,6%</b>
Прибыль за период, принадлежащий неконтролирующим долям владения	646	513	25,9%	1 448	180	н/п
<b>Прибыль за период, принадлежащий акционерам материнской компании</b>	<b>21 980</b>	<b>17 908</b>	<b>22,7%</b>	<b>51 278</b>	<b>45 425</b>	<b>12,9%</b>
Общий совокупный доход за период, принадлежащий неконтролирующим долям владения	646	513	25,9%	1 448	180	н/п
<b>Общий совокупный доход за период, принадлежащий акционерам материнской компании</b>	<b>21 980</b>	<b>17 908</b>	<b>22,7%</b>	<b>51 278</b>	<b>45 425</b>	<b>12,9%</b>

<sup>7</sup> Данные консолидированной отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

<sup>8</sup> Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем периоде.



## ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 3 квартале 2015 года увеличилась на 9,7% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 167 629 млн. рублей. Данное изменение было обусловлено увеличением объема реализации нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка уменьшилась на 2,0% и составила 463 304 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Данное изменение было обусловлено падением цен.

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2 кв. 2015		2015	2014	
<b>Выручка</b>						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	33 078	33 655	-1,7%	99 542	101 908	-2,3%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	2 712	3 071	-11,7%	8 725	6 278	39,0%
Реализация нефти на внутреннем рынке	9 888	7 407	33,5%	22 212	10 564	110,3%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>45 678</b>	<b>44 133</b>	<b>3,5%</b>	<b>130 479</b>	<b>118 750</b>	<b>9,9%</b>
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз	43 508	49 731	-12,5%	143 145	167 586	-14,6%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза	1 984	997	99,0%	6 051	6 234	-2,9%
<b>Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке</b>	<b>75 220</b>	<b>56 799</b>	<b>32,4%</b>	<b>180 269</b>	<b>174 657</b>	<b>3,2%</b>
<i>оптовая реализация</i>	59 244	42 395	39,7%	137 075	136 373	0,5%
<i>розничная реализация</i>	15 976	14 404	10,9%	43 194	38 284	12,8%
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>120 712</b>	<b>107 527</b>	<b>12,3%</b>	<b>329 465</b>	<b>348 477</b>	<b>-5,5%</b>
Прочая реализация	1 239	1 085	14,2%	3 360	5 478	-38,7%
<b>Итого выручка</b>	<b>167 629</b>	<b>152 745</b>	<b>9,7%</b>	<b>463 304</b>	<b>472 705</b>	<b>-2,0%</b>

(тыс. тонн)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2 кв. 2015		2015	2014	
<b>Объем реализации</b>						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	1 525	1 495	2,0%	4 497	3 811	18,0%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	193	189	2,1%	574	475	20,8%
Реализация нефти на внутреннем рынке	759	525	44,6%	1 681	848	98,2%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>2 477</b>	<b>2 209</b>	<b>12,1%</b>	<b>6 752</b>	<b>5 134</b>	<b>31,5%</b>
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз	1 920	1 965	-2,3%	5 847	6 693	-12,6%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза	93	59	57,6%	307	317	-3,2%
<b>Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке</b>	<b>2 824</b>	<b>2 281</b>	<b>23,8%</b>	<b>7 342</b>	<b>7 729</b>	<b>-5,0%</b>
<i>оптовая реализация</i>	2 395	1 881	27,3%	6 153	6 614	-7,0%
<i>розничная реализация</i>	429	400	7,3%	1 189	1 115	6,6%
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>4 837</b>	<b>4 305</b>	<b>12,4%</b>	<b>13 496</b>	<b>14 739</b>	<b>-8,4%</b>
<b>Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>7 314</b>	<b>6 514</b>	<b>12,3%</b>	<b>20 248</b>	<b>19 873</b>	<b>1,9%</b>



## **Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке**

Выручка от реализации нефти на экспорт в 3 квартале 2015 года уменьшилась на 2,5% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 35 790 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка от реализации нефти на экспорт сохранилась на уровне выручки аналогичного периода 2014 года и составила 108 267 млн. рублей.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 3 квартале 2015 года составила 9 888 млн. рублей, что на 33,5% больше, чем во 2 квартале 2015 года. Рост выручки был вызван увеличением объема реализации нефти на 44,6%, что было частично компенсировано падением цен на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка от реализации нефти на внутреннем рынке составила 22 212 млн. рублей, что на 110,3% выше выручки за аналогичный период 2014 года. Данное изменение обусловлено ростом объема реализации нефти, ростом цен на внутреннем рынке, а также приобретением Группы Бурнефтегаз и консолидацией ООО «Башнефть-Полюс».

## **Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии**

(тыс. тонн)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Дизельное топливо	1 394	1 399	-0,4%	4 275	3 748	14,1%
Мазут	398	375	6,1%	1 083	1 405	-22,9%
Высокооктановый бензин	72	110	-34,5%	330	280	17,9%
Нафта	51	67	-23,9%	152	98	55,1%
Вакуумный газойль	-	-	н/п	29	1 352	-97,9%
Прочие	31	22	40,9%	80	122	-34,4%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>1 946</b>	<b>1 973</b>	<b>-1,4%</b>	<b>5 949</b>	<b>7 005</b>	<b>-15,1%</b>
Реализация продуктов нефтехимии	67	51	31,4%	205	5	н/п
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>2 013</b>	<b>2 024</b>	<b>-0,5%</b>	<b>6 154</b>	<b>7 010</b>	<b>-12,2%</b>

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

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны, не входящие в Таможенный союз, в 3 квартале 2015 года уменьшилась на 12,5% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 43 508 млн. рублей. Данное снижение, прежде всего, связано со снижением мировых цен.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный Союз, уменьшилась на 14,6% и составила 143 145 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Данное изменение обусловлено уменьшением объема поставок нефтепродуктов на 12,6% из-за сокращения объема выработки мазута и вакуумного газойля, а также падением цен.



## Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 3 квартале 2015 года составила 1 984 млн. рублей, что на 99,0% больше, чем во 2 квартале 2015 года. Увеличение выручки от экспорта нефтепродуктов в страны Таможенного Союза связано с увеличением объема поставок нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 3 квартале 2015 года на 57,6% (93 тыс. тонн за 3 квартал 2015 года по сравнению с 59 тыс. тонн за 2 квартал 2015 года) из-за переориентации рынков сбыта.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза незначительно уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 6 051 млн. рублей.

## Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке

(тыс. тонн)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Высокооктановый бензин	1 181	997	18,5%	3 094	3 047	1,5%
Дизельное топливо	616	457	34,8%	1 446	1 712	-15,5%
Мазут	215	221	-2,7%	836	848	-1,4%
Прочее	670	494	35,6%	1 595	2 107	-24,3%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>2 682</b>	<b>2 169</b>	<b>23,7%</b>	<b>6 971</b>	<b>7 714</b>	<b>-9,6%</b>
Реализация продуктов нефтехимии	142	112	26,8%	371	15	н/п
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>2 824</b>	<b>2 281</b>	<b>23,8%</b>	<b>7 342</b>	<b>7 729</b>	<b>-5,0%</b>

## Оптовая реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

В 3 квартале 2015 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке увеличилась на 39,7% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 59 244 млн. рублей, что, прежде всего, связано с ростом объема оптовой реализации на 27,3% (2 395 тыс. тонн за 3 квартал 2015 года по сравнению с 1 881 тыс. тонн за 2 квартал 2015 года). В связи с увеличением объема переработки, дополнительно выработанная по сравнению со 2 кварталом 2015 года продукция, была реализована по наиболее эффективному направлению, на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке сохранилась на уровне выручки аналогичного периода 2014 года и составила 137 075 млн. рублей.

## Розничная реализация нефтепродуктов

В 3 квартале 2015 года выручка от розничной реализации увеличилась на 10,9% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 15 976 млн. рублей, что связано с сезонным ростом объема розничной реализации на внутреннем рынке на 7,3%.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, выручка от розничной реализации увеличилась на 12,8% и составила 43 194 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Увеличение выручки от розничной реализации связано с ростом объема розничной реализации на 6,6% в связи с расширением сети АЗС и проводимой программой ребрендинга, а также с ростом цен на внутреннем рынке.



## Прочая реализация

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.

В 3 квартале 2015 года прочая выручка составила 1 239 млн. рублей по сравнению с 1 085 млн. рублей во 2 квартале 2015 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, прочая выручка уменьшилась на 38,7% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, связано с консолидацией Группы ОНК.

## ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

### Производственные и операционные расходы

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

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
<b>Производственные и операционные расходы</b>						
Добыча	11 604	9 908	17,1%	31 327	25 870	21,1%
Переработка	6 749	6 774	-0,4%	19 724	16 552	19,2%
Прочие (включая нефтехимию, изменение остатков НЗП и готовой продукции и прочую себестоимость)	3 163	197	н/п	5 759	7 827	-26,4%
<b>Итого производственные и операционные расходы</b>	<b>21 516</b>	<b>16 879</b>	<b>27,5%</b>	<b>56 810</b>	<b>50 249</b>	<b>13,1%</b>

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

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Затраты на добычу нефти (млн. рублей)	11 604	9 908	17,1%	31 327	25 870	21,1%
Удельные затраты на добычу нефти (рублей/барр.)	309,6	280,9	10,2%	292,4	270,8	8,0%

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 работ по интенсификации добычи нефти.

В 3 квартале 2015 года удельные затраты на добычу увеличились на 10,2% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составили 309,6 рублей за баррель, что связано с ростом услуг нефтесервисных организаций.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, удельные затраты на добычу увеличились на 8,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 292,4 рублей за баррель, что связано с ростом стоимости сырья и материалов, а также услуг нефтесервисных организаций.



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

	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Затраты на переработку (млн. рублей)	6 749	6 774	-0,4%	19 724	16 552	19,2%
Удельные затраты на переработку (рублей/барр.)	180,6	207,2	-12,8%	188,8	138,9	35,9%

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 3 квартале 2015 года по сравнению со 2 кварталом 2015 года удельные затраты на переработку уменьшились на 12,8% и составили 180,6 рублей за баррель в связи с ростом объема переработки на 14,3%.

По сравнению с показателем за аналогичный период 2014 года удельные затраты на переработку за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, увеличились на 35,9%. Данное увеличение было вызвано ростом объема проводимых ремонтов и увеличением стоимости вспомогательных материалов.

### **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 продукции, реализованной в соответствующем периоде.

	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев			
	(тыс. тонн)	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат		2 740	2 269	20,8%	7 077	8 411	-15,9%
Приобретенные нефтепродукты		19	14	35,7%	49	80	-38,8%
<b>Итого количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов</b>		<b>2 759</b>	<b>2 283</b>	<b>20,8%</b>	<b>7 126</b>	<b>8 491</b>	<b>-16,1%</b>

В 3 квартале 2015 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 9,5% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 35 967 млн. рублей. Данное изменение было, прежде всего, вызвано ростом объема приобретаемой нефти, газа и газового конденсата, что частично было компенсировано падением цен на нефть.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 4,1% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 99 862 млн. рублей. Данное изменение было вызвано сокращением объема приобретаемой нефти, газа и нефтепродуктов из-за снижения объема переработки.

### **Транспортные расходы**

В 3 квартале 2015 года транспортные расходы увеличились на 11,0% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составили 10 048 млн. рублей, что, прежде всего, вызвано ростом курса доллара.



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, транспортные расходы увеличились на 24,4% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 27 873 млн. рублей. Рост затрат на транспортировку, прежде всего, был вызван ростом объема экспорта нефти, расширением географии оптовой реализации на внутреннем рынке, консолидацией Группы ОНК, а также ростом тарифов на транспортировку и ростом курса доллара.

### **Амортизация**

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Разведка и добыча	3 279	3 438	-4,6%	9 952	7 298	36,4%
Переработка, нефтехимия и коммерция	3 822	3 878	-1,4%	11 334	8 819	28,5%
Прочее	196	164	19,5%	584	554	5,4%
<b>Итого амортизация</b>	<b>7 297</b>	<b>7 480</b>	<b>-2,4%</b>	<b>21 870</b>	<b>16 671</b>	<b>31,2%</b>

Амортизационные отчисления в 3 квартале 2015 года уменьшились на 2,4% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составили 7 297 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, амортизация увеличилась на 31,2% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что в основном связано с ростом объема производства и реализации нефти, а также вводом новых объектов основных средств, приобретением Группы Бурнефтегаз и консолидацией ООО «Башнефть-Полюс» и Группы ОНК.

### **Налоги, за исключением налога на прибыль**

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Налог на добычу полезных ископаемых	24 682	26 247	-6,0%	75 028	52 139	43,9%
Взносы во внебюджетные фонды	1 969	1 916	2,8%	5 912	4 253	39,0%
Налог на имущество	537	533	0,8%	1 604	1 164	37,8%
Прочие	503	417	20,6%	1 246	632	97,2%
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>27 691</b>	<b>29 113</b>	<b>-4,9%</b>	<b>83 790</b>	<b>58 188</b>	<b>44,0%</b>

В 3 квартале 2015 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, уменьшились на 4,9% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составили 27 691 млн. рублей. Данное изменение обусловлено снижением отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых из-за снижения ставки по НДС.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 44,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 83 790 млн. рублей. Данное изменение было вызвано ростом отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых в связи с принятием закона о налоговом маневре, а также ростом объема добычи. Рост взносов во внебюджетные фонды связан с консолидацией Группы ОНК.



## **Экспортные пошлины и акцизы**

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Экспортные пошлины на нефть	11 849	10 951	8,2%	34 110	52 219	-34,7%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	9 164	6 036	51,8%	24 565	60 306	-59,3%
<b>Итого экспортные пошлины:</b>	<b>21 013</b>	<b>16 987</b>	<b>23,7%</b>	<b>58 675</b>	<b>112 525</b>	<b>-47,9%</b>
Акцизы	8 665	7 166	20,9%	22 185	28 483	-22,1%
<b>Итого экспортные пошлины и акцизы</b>	<b>29 678</b>	<b>24 153</b>	<b>22,9%</b>	<b>80 860</b>	<b>141 008</b>	<b>-42,7%</b>

В 3 квартале 2015 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 23,7% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 21 013 млн. рублей, что, прежде всего, было вызвано увеличением ставок экспортных пошлин в рублевом выражении.

В 3 квартале 2015 года сумма акцизов увеличилась на 20,9% по сравнению со 2 кварталом 2015 года и составила 8 665 млн. рублей, что связано с увеличением объема реализации на территории РФ.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 47,9% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, было вызвано понижением ставок экспортных пошлин.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, сумма акцизов уменьшилась на 22,1% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, обусловлено понижением применимых ставок.

## **ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

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

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	35 328	37 617	-6,1%	70 248	77 697	-9,6%
Денежные средства, полученные от/ (использованные в) инвестиционной деятельности, нетто	3 539	(18 190)	н/п	(40 246)	(68 556)	-41,3%
Денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто	(41 183)	13 674	н/п	(38 745)	10 794	н/п

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.		За 9 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	37 404	35 983	3,9%	100 128	84 518	18,5%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	9 824	10 370	-5,3%	(2 381)	12 481	н/п
Проценты уплаченные	(4 260)	(3 975)	7,2%	(11 890)	(8 539)	39,2%
Налог на прибыль уплаченный	(7 640)	(4 761)	60,5%	(15 609)	(10 763)	45,0%
<b>Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто</b>	<b>35 328</b>	<b>37 617</b>	<b>-6,1%</b>	<b>70 248</b>	<b>77 697</b>	<b>-9,6%</b>





Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в 3 квартале 2015 года составили 35 328 млн. рублей. Основным фактором изменения по сравнению со 2 кварталом 2015 года стало увеличение уплаченного налога на прибыль.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 9,6% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что в основном было связано с изменением в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты.

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

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Капитальные затраты	(15 299)	(15 402)	-0,7%	(42 862)	(31 643)	35,5%
Приобретение финансовых активов, за вычетом поступлений от выбытия финансовых активов	17 574	(3 046)	н/п	(659)	2 130	н/п
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	275	-	н/п	282	(40 219)	н/п
Прочее	989	258	н/п	2 993	1 176	154,5%
<b>Итого чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) инвестиционной деятельности, нетто</b>	<b>3 539</b>	<b>(18 190)</b>	<b>н/п</b>	<b>(40 246)</b>	<b>(68 556)</b>	<b>-41,3%</b>

В 3 квартале 2015 года чистые денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности, составили 3 539 млн. рублей. Основным фактором, повлиявшим на данный показатель, является поступление денежных средств от реализации финансовых активов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 41,3% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 40 246 млн. Основным фактором, повлиявшим на данный показатель, является отсутствие значительных приобретений предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

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

(млн. рублей)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Привлечение кредитов и займов	457	15 786	-97,1%	16 751	95 833	-82,5%
Погашение кредитов и займов	(22 567)	(2 108)	н/п	(36 405)	(31 573)	15,3%
<b>Итого выпуск и выплата долга:</b>	<b>(22 110)</b>	<b>13 678</b>	<b>н/п</b>	<b>(19 654)</b>	<b>64 260</b>	<b>н/п</b>
Дивиденды выплаченные	(19 073)	(4)	н/п	(19 091)	(35 597)	-46,4%
Выкуп собственных акций	-	-	-	-	(17 869)	-100,0%
<b>Итого чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто</b>	<b>(41 183)</b>	<b>13 674</b>	<b>н/п</b>	<b>(38 745)</b>	<b>10 794</b>	<b>н/п</b>

В 3 квартале 2015 года чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 41 183 млн. рублей и были направлены на погашение кредитов и займов, а также на выплату дивидендов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 38 745 млн. рублей.



## **ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ**

(млн. рублей)	30 сентября		изм.	30 сентября		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Краткосрочные кредиты	27 015	18 073	49,5%	27 015	27 227	-0,8%
Долгосрочные займы и кредиты	124 071	153 581	-19,2%	124 071	139 209	-10,9%
<b>Итого долг</b>	<b>151 086</b>	<b>171 654</b>	<b>-12,0%</b>	<b>151 086</b>	<b>166 436</b>	<b>-9,2%</b>
Денежные средства и их эквиваленты	(44 341)	(45 784)	-3,2%	(44 341)	(37 620)	17,9%
Краткосрочные финансовые вложения	(5 000)	(19 829)	-74,8%	(5 000)	(1 239)	н/п
<b>Скорректированный чистый долг</b>	<b>101 745</b>	<b>106 041</b>	<b>-4,1%</b>	<b>101 745</b>	<b>127 577</b>	<b>-20,2%</b>

По состоянию на 30 сентября 2015 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 151 086 млн. рублей по сравнению с 171 654 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по займам и кредитам по состоянию на 30 сентября 2015 года составила 10,6% по сравнению с 11,1% по состоянию на 30 июня 2015 года.

## **КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ**

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Добыча	12 247	12 431	-1,5%	33 785	23 948	41,1%
<i>в том числе</i>						
<i>освоение мест. им. Р.Требса и А.Титова</i>	4 436	6 861	-35,3%	12 483	11 960	4,4%
<i>освоение мест. Группы Бурнефтегаз</i>	1 656	1 433	15,6%	4 835	1 486	н/п
Переработка, нефтехимия и коммерция	2 844	2 474	15,0%	7 964	7 483	6,4%
Прочее	208	497	-58,1%	1 113	212	н/п
<b>Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат</b>	<b>15 299</b>	<b>15 402</b>	<b>-0,7%</b>	<b>42 862</b>	<b>31 643</b>	<b>35,5%</b>

В 3 квартале 2015 года капитальные затраты сохранились на уровне 2 квартала 2015 года и составили 15 299 млн. рублей.

За 9 месяцев 2015 года капитальные затраты увеличились на 35,5% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что было, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Добыча», в том числе в связи с приобретением Группы Бурнефтегаз.

## **ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В октябре 2015 года Совет директоров Башнефти утвердил Положение о дивидендной политике в новой редакции, в соответствии с которой Компания планирует ежегодно направлять на выплату дивидендов не менее 25% чистой прибыли Группы по МСФО.

В ноябре 2015 года Fitch Ratings повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») Компании в иностранной и национальной валютах с уровня «BB» до «BB+». Прогноз по рейтингам — «стабильный».

В ноябре 2015 года Группа досрочно выплатила 10 000 млн. рублей по краткосрочной части и 5 000 млн. рублей по долгосрочной части необеспеченных кредитов с фиксированной ставкой.

