

Здравствуйте, уважаемые дамы и господа!

Мы рады приветствовать Вас сегодня на очередной телеконференции, посвященной публикации консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром за 9 месяцев 2012г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Меня зовут Андрей Круглов, я – Заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента

Позвольте представить наших участников. Сегодня здесь присутствуют:

Заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Васильева Елена, её коллеги из Департамента бухгалтерского учета.

А также представители:

Финансово-экономического департамента,

Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти

Департамента экономической экспертизы и ценообразования,

Департамента стратегического развития,

Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов,

Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям,

Департамента налоговой политики

и ООО «Газпром экспорт»

Напоминаю Вам, что для телеконференции мы подготовили презентацию, которая доступна на нашем Веб-сайте.

Слайд 3

**3Q2012 vs. 3Q2011 Gazprom Group results**

- **Total net sales** grew by **18%** to **1,121 bn RR**
- **Adj. EBITDA** fell by **15%** to **336.3 bn RR**
- **Net Profit<sup>(1)</sup>** increased **2 times** to **305.1 bn RR**
- **Operating cash flow** decreased by **32%** to **258.3 bn RR**
- **Total debt** increased by **6%<sup>(2)</sup>** to **1,633 bn RR**
- **Total Debt/Adj.EBITDA LTM** is **0.98x**

1. Profit for the period attributed to owners of OAO Gazprom  
2. Compared to total debt as of December 31, 2011

Традиционно начнем с краткого обзора результатов деятельности Группы Газпром за отчетный период.

По итогам III-его квартала 2012 года можно отметить рост ряда финансовых показателей деятельности компании.

Чистая выручка от продаж выросла на 18% по сравнению с аналогичным периодом 2011 г.

Это можно объяснить ростом выручки от продаж газа и увеличением выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки.

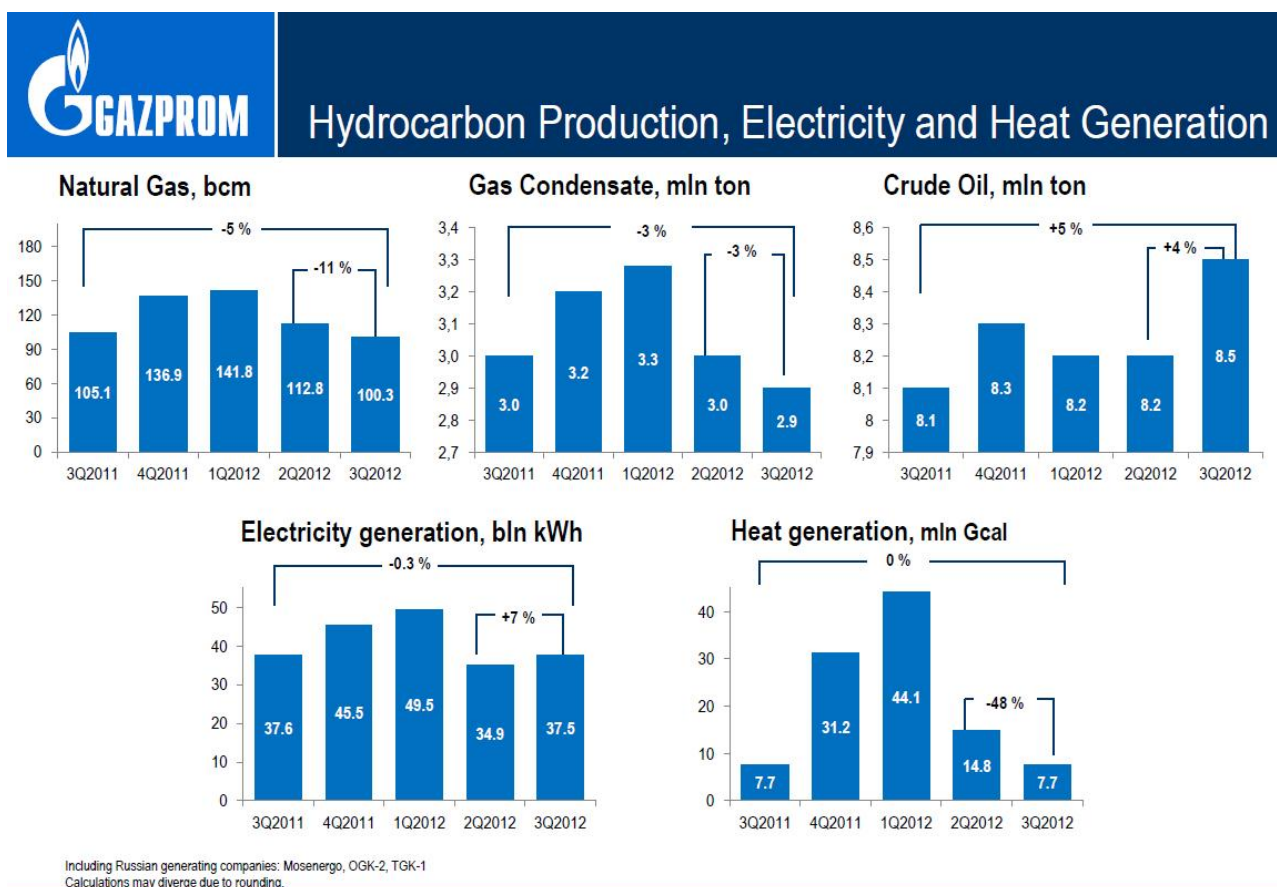
Показатель EBITDA составил 336 млрд руб., снизившись на 15% по сравнению с третьим кварталом предыдущего года.

В III-ем квартале 2012 года чистая прибыль компании выросла в 2 раза и составила 305,1 млрд руб. (или 9,5 млрд долларов).

По состоянию на 30 сентября 2012 г. общий долг компании вырос на 6% по сравнению показателем на конец 2011 года.

При этом соотношение общего долга к скорректированному показателю EBITDA увеличилось до уровня 0,98 х.

#### Слайд 4



Добыча газа в III квартале 2012 года уменьшилась на 5 млрд м3 по сравнению с предыдущим годом в связи с ослаблением спроса на основных рынках сбыта.

При этом объем добычи жидких углеводородов остался практически неизменным: Группа Газпром добыла 2,9 млн т газового конденсата (на 3% ниже уровня третьего квартала 2011 г.); добыча нефти составила 8,5 млн т (на 5% выше уровня третьего квартала 2011 г.).

По итогам третьего квартала 2012 г. производство электрической и тепловой энергии нашими генерирующими компаниями осталось на уровне аналогичного периода 2011 года.

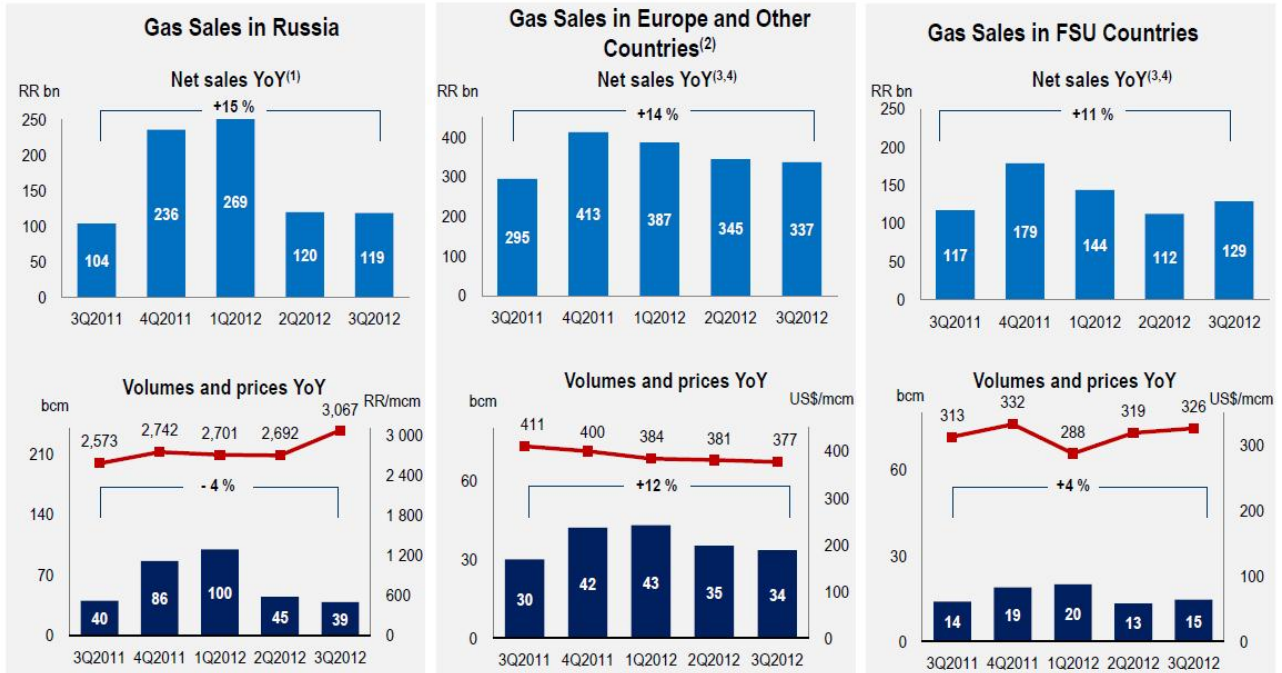
На слайде 5 представлен баланс работы нашей газотранспортной системы. Баланс отражает физическое перемещение газа по магистральным газопроводам, а не коммерческую работу Группы.

Bcm	3Q2011	3Q2012
<b>Natural gas resources</b>	<b>153.9</b>	<b>150.6</b>
Domestic gas production	142.7	139.4
Other sources including Central Asian and Azerbaijani gas	9.3	9.7
Gas withdrawn from underground storage in Russia, Latvia and Europe	0.4	0.4
Decrease in the amount of gas within the gas transportation system	1.5	1.1
<b>Natural gas distribution</b>	<b>153.9</b>	<b>150.6</b>
Domestic consumption	80.8	79.7
including needs of the gas transportation system and underground storages	8.7	7.6
Gas pumped into underground storages in Russia, Latvia and Europe	26.5	20.7
Gas for LNG production (Sakhalin-2)	3.0	3.3
FSU supplies (including Baltic states)	12.8	14.4
Foreign supplies	29.1	30.8
Increase in the amount of gas within the gas transportation system	1.7	1.7

Source: Company Operating Data

В третьем квартале 2012 г. объем газа, транспортированного по газотранспортной системе уменьшился на 2% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

На слайде 6 показана динамика наших продаж на основных рынках сбыта.



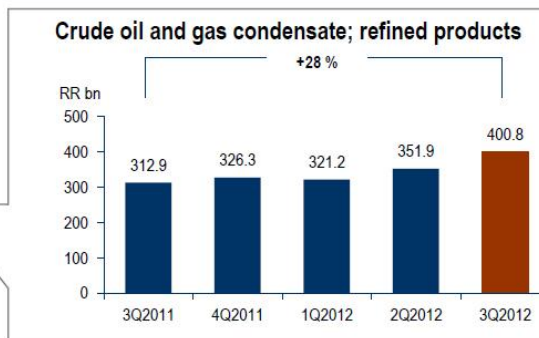
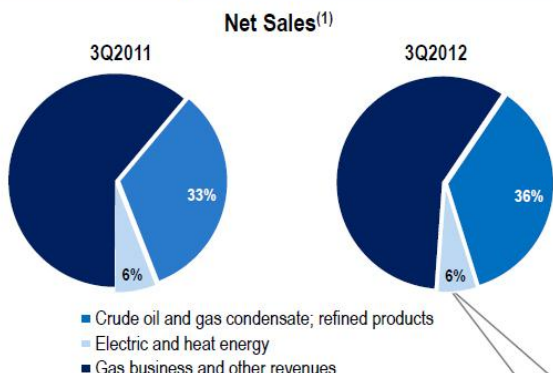
Calculations may diverge due to rounding.

1. Net of value added tax (VAT); 2. Other countries include LNG sales to Japan, Korea, Taiwan and China; 3. VAT is not charged on sales to FSU, Europe and other countries; 4. Net of custom duties

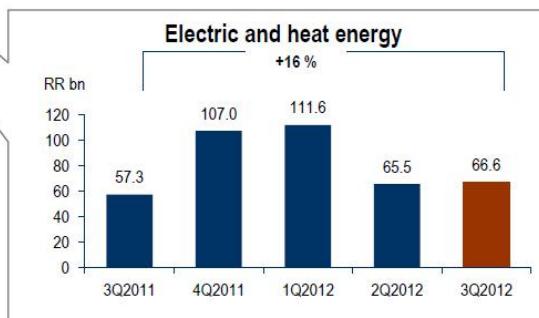
В III-ем квартале 2012 г. несмотря на незначительное падение объемов продаж на внутреннем рынке, выручка от продаж газа на этом рынке выросла на 19 %, в основном, в результате планового повышения цен на внутреннем рынке на 15% с 1 июля 2012 года.

По итогам III-его квартала 2012 года можно отметить рост объема продаж газа в страны Европы и рост цен и объемов продаж газа в страны Бывшего Советского Союза. В результате этого выручка от продаж газа на европейском рынке и рынке стран Бывшего Советского Союза выросла на 14% и 11% соответственно.

7-ой слайд.



- The increase of net sales of crude oil, gas condensate and refined products was mainly caused by increase in oil and gas condensate prices, and prices for refined products as well as by growth in volumes of oil and refined products sold and expansion of scope of consolidation.
- The increase of net sales of electric and heat energy was mainly due to increase of day-ahead market price, capacity tariff indexation and expansion of scope of consolidation.



Calculations may diverge due to rounding.  
1. Net of value added tax (VAT)

Положительное влияние на общую чистую выручку от продаж Группы оказало увеличение выручки от реализации нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки. В III-м квартале 2012 г. она выросла на 28% по сравнению с аналогичным периодом 2011 г. Ее доля в общей выручке Группы составила 36%.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии выросла на 16%. Ее доля в общей выручке Группы составила 6%.

8-ой слайд

## Main drivers of change

Relates mainly to the increase in costs of purchased oil by RR 45.3 bln or by 74% due to increase in volumes and prices of oil purchased and increase in costs of purchased gas by RR 33.7 bln or by 29% due to increase in volumes and prices for gas purchased from third parties outside the Russian Federation.

Mainly resulted from the general increase of natural resources production tax rate for gas from RUB 237 to RUB 509 per thousand cubic meters from January 1, 2012.

Mainly resulted from the average salary increase, recognition of obligations for remuneration payments for the 9 months period as expenses and expansion of Gazprom Group's scope of consolidation

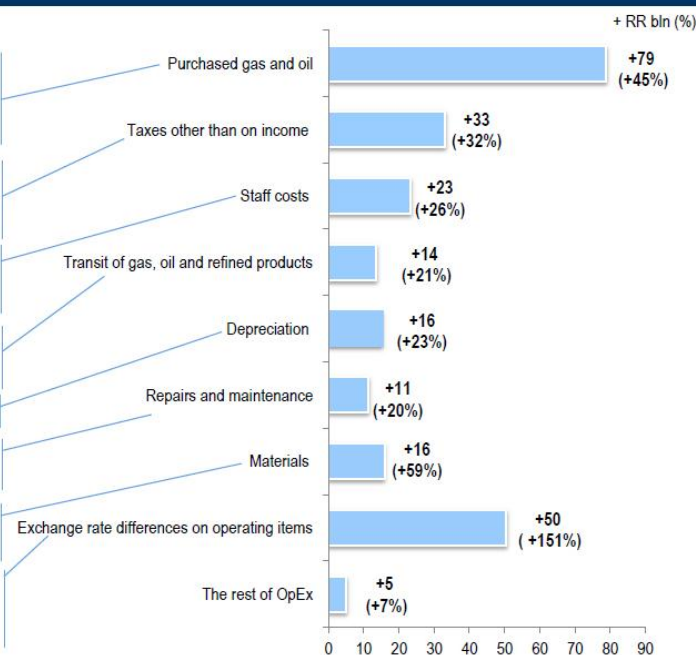
Mainly relates to the increase in costs of transportation through the territory of Ukraine, Germany and through the "Nord Stream" pipeline and increase in costs of transportation of oil and oil products.

Primarily relates to the growth in fixed asset base.

Mainly resulted from the increase of volume of repair and maintenance services rendered by third parties.

Resulted from the expanding of Gazprom Group's scope of consolidation.

Mainly resulted from depreciation of USD and EURO against RUB by 6% and 3% for 3Q 2012 and appreciation of USD and EURO by 14% and 7% in the same period of the prior year.



**Total OpEx growth: +40%**

The rest of OpEx include; electricity and heating expenses; transportation services; research and development expenses; rental expenses; heat transmission; insurance expenses; Social expenses; processing services; Losses/gains from derivative financial instruments; charge for impairment provisions; changes in inventories of finished goods, work in progress and other effects and other OpEx.

Операционные расходы в третьем квартале отчетного года выросли на 247 млрд. руб. или на 40%, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основное влияние на рост операционных расходов оказал рост расходов на покупки нефти и газ, расходов по налогам, а также рост прочих расходов.

- Расходы на покупки газ и нефть увеличились на 79 млрд. руб. При этом расходы на покупной газ увеличились на 34 млрд. руб., или на 29%, в связи с ростом объемов и цен на газ, приобретаемый за пределами Российской Федерации в основном в Центральной Азии. Расходы на нефть увеличились на 45 млрд. руб., в связи с ростом объемов и цен. Покупка нефти в основном осуществляется Группой Газпром Нефть.
- Расходы по налогам увеличились на 33 млрд. руб. в основном в связи с увеличением ставки налога на добычу газа с 237 руб. до 509 руб. за тысячу кубических метров с 1 января 2012 г.
- Прочие расходы увеличились в основном из-за курсовых разниц относимых на операционные расходы. Динамика курсовых разниц

связана с изменениями, за отчетный период, обменных курсов доллара и евро к рублю.

9-ый слайд

 Negative Effect of Changes in Working Capital in 3Q2012

3Q2012 Total Changes in Working Capital	Increase in gas inventories	- RR 56 bn	
	Decrease in accounts receivable	RR 16 bn	
	Decrease in accounts payable	- RR 42 bn	
	Changes in taxes payable	RR 6 bn	
	Other effects	- RR 18 bn	
			- RR 94 bn Negative impact on the company's operating cash flow during the period

Завершая рассмотрение операционных результатов, кратко остановимся на изменениях в оборотном капитале. В третьем квартале текущего года изменения в оборотном капитале привели к снижению операционного денежного потока на 94 млрд. руб.

Такое влияние обусловлено в основном увеличением стоимости запасов газа в ПХГ на 56 млрд. руб. в связи с сезонным характером деятельности – в 3 квартале закачка газа в ПХГ превышает отбор.

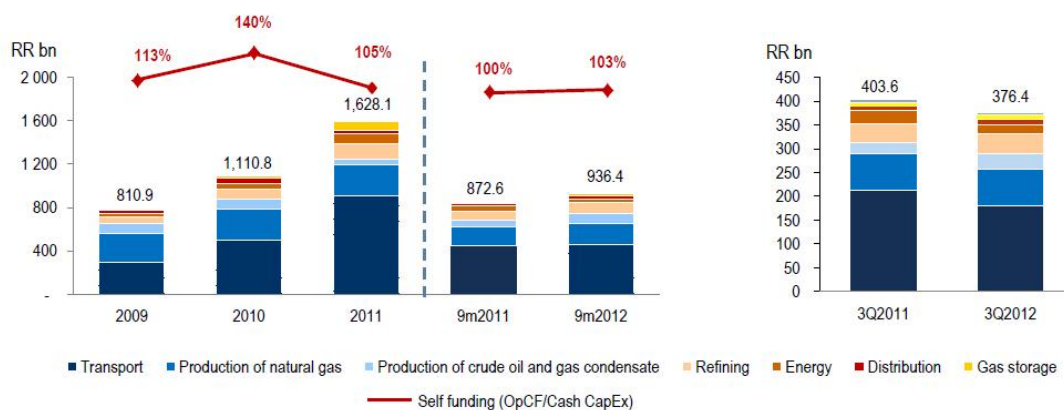
Также в третьем квартале произошло снижение кредиторской задолженности, на 42 млрд. руб. Это связано с текущим погашением обязательств перед поставщиками и подрядчиками в основном по капитальному ремонту, а также погашением части обязательств по ретроактивным платежам в сумме около 21 млрд. руб.





## Capital Expenditures

Gazprom Group's CapEx &amp; self funding position



- Cash CapEx wholly financed with operating CF
- CapEx structure to provide:
  - Production growth, depending on market requirements
  - Flexible company strategy in the future

Перейдем к инвестиционной программе Группы.

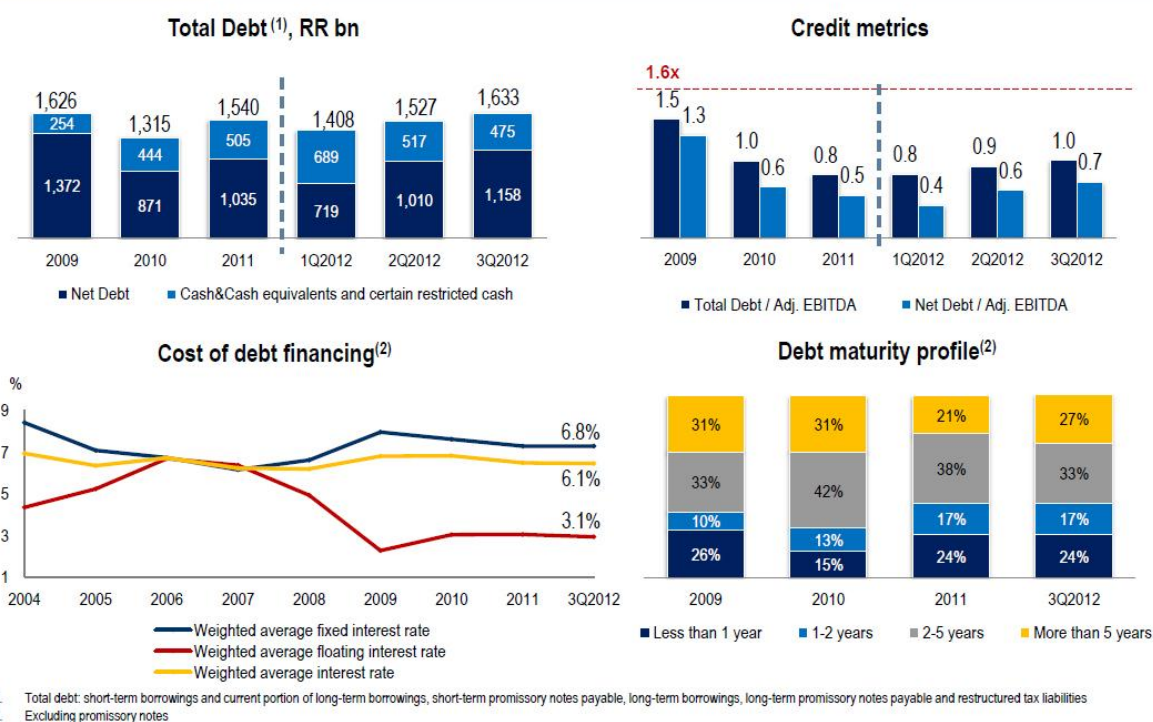
В соответствии с новой редакцией инвестиционной программы общий объем финансирования инвестиций в газовый бизнес в 2012 г составил 878 млрд. руб. Уточнение параметров Инвестиционной программы на 2012 год было обусловлено, в основном, необходимостью увеличения объемов инвестиций в приоритетные проекты в области добычи, транспортировки и подземного хранения газа.

Дополнительные инвестиции были направлены на реализацию двух наших основных мегапроектов: Ямал и Восточная газовая программа. В рамках освоения Ямала основные инвестиции были направлены на дальнейшее обустройство Бованенковского месторождения. Дополнительные инвестиции в рамках реализации Восточной газовой программы в 2012 году были связаны с обустройством Киринского газоконденсатного месторождения, а также объектов транспортировки газа с Сахалина.

Мы ожидаем, что по итогам года капитальные вложения в нефтяной и энергетический бизнесы составят приблизительно 250 млрд. руб. При этом сумма капитальных вложений по Группе составит около 1,2-1,3 трлн руб. Это на четверть ниже объема капитальных вложений прошлого года.

На слайде 11 рассмотрим долг Группы.

## GAZPROM Debt Overview



По итогам 9 месяцев 2012 года чистая сумма долга увеличилась на 12% по сравнению с показателем на 31 декабря 2011 года. Причины роста связаны с привлечением новых долгосрочных займов, а также уменьшением денежных средств и их эквивалентов.

Долговые коэффициенты находятся существенно ниже предельно допустимых показателей. Отношение чистого долга к приведенному показателю EBITDA составило 0,7, а отношение общего долга к приведенному показателю EBITDA – 0,98.

По итогам 9 месяцев 2012 г. средневзвешенная ставка по всем нашим заимствованиям составила 6,10%.

Структура погашения долга Группы является сбалансированной по годам.