

ОАО «Газпром»: GHG Mitigation Policy under Kyoto Protocol Regime

I.Sh.Saifullin

ОАО «Газпром»

Implementation of the Kyoto Protocol in Russia: current status and outlook

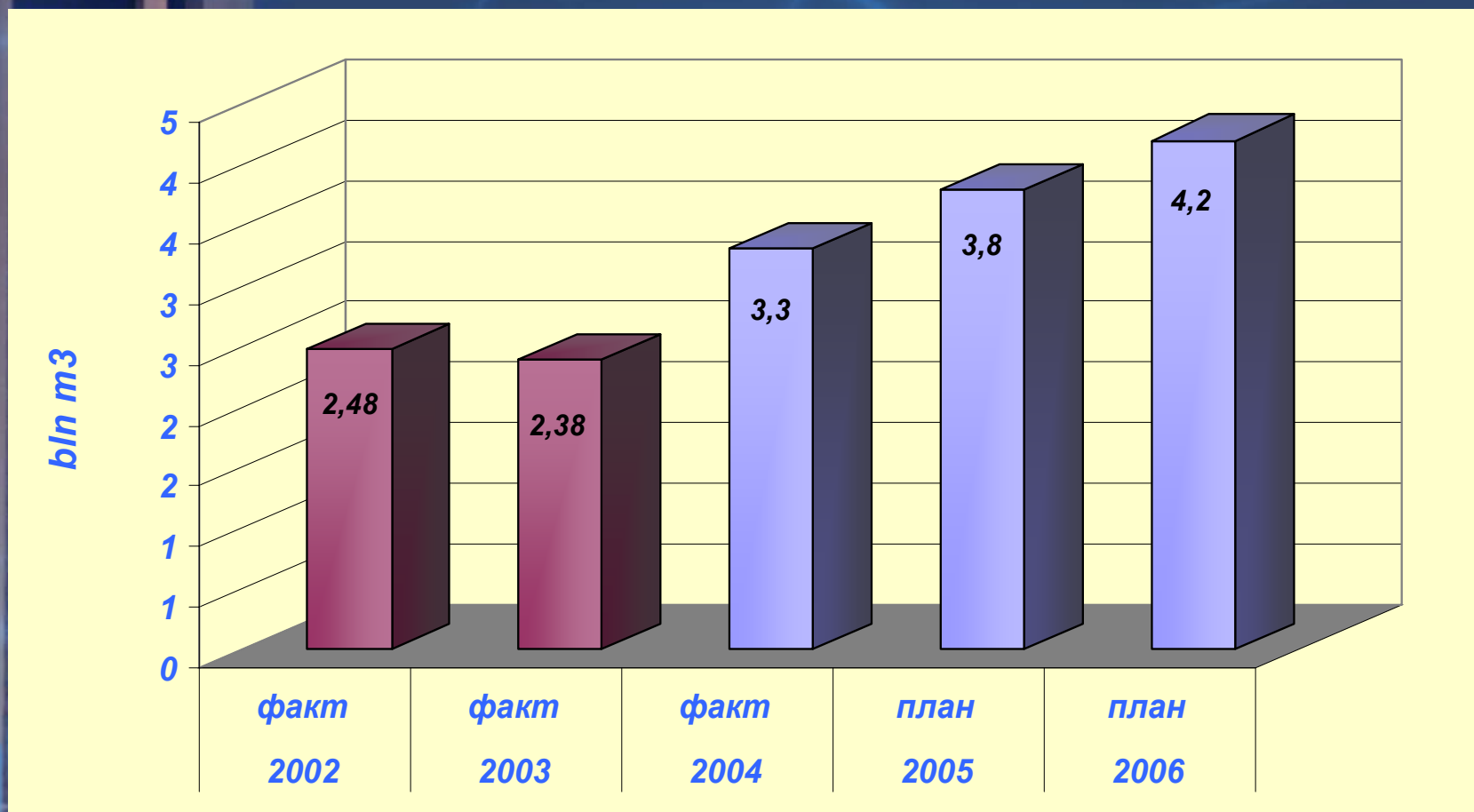
08 December 2005



GHG emission structure in OAO «Gazprom»

Sector	ΣCO_2 Million tonnes of CO_2 equivalent
Oil, gas and condensate extraction	21,5
Transport	206,8
Oil, gas and condensate processing	3
Distribution and underground storage of natural gas	28,7
Total	260

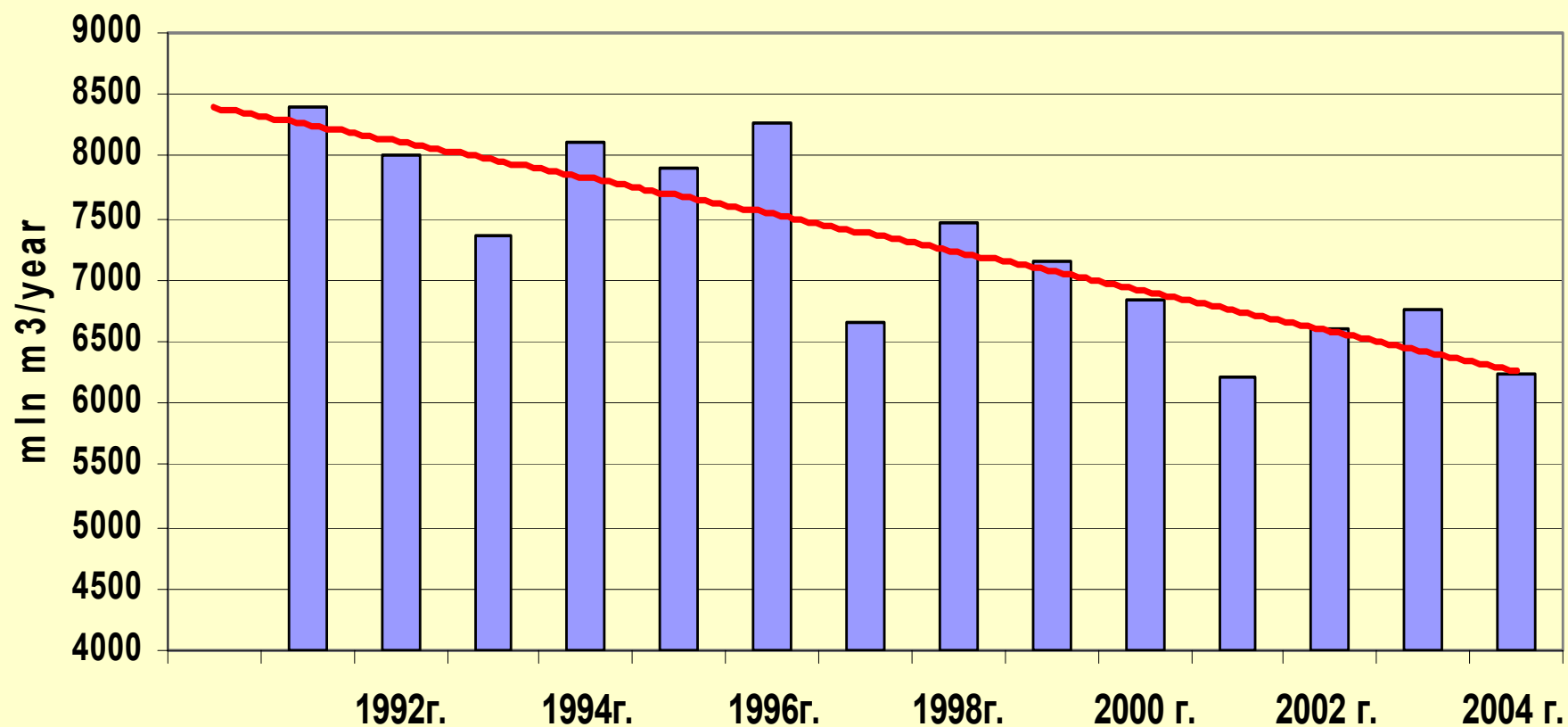
Annual gas economy in OAO «Gazprom» within 2002 - 2006



Implementation of Energy Efficiency Programme in ОАО «Gazprom» within 2002-2003

Подотрасль	Природный газ, <i>млн. м³</i>	Электро-энергия, <i>млн. кВт *ч</i>	Тепловая энергия, <i>тыс. Гкал</i>
Добыча газа	225	53	10
Магистральный транспорт газа	4590	630	215
Подземное хранение газа	15	2	1
Переработка газа, конденсата и	40	7	64
Бурение	0	7	17
Всего	4870	700	308
Всего, млн. т.у.т.	5,8		

Dynamics of natural gas losses in gas transport system



GHG emissions dynamics in OAO «Gazprom»

Выбросы парниковых газов		Г о д ы			
		факт		прогноз	
		1990	2000	2008	2012
Метан	млрд. куб. м/год	11,0	10,0	7,8	5,1
	CO ₂ , - экв., млн. т/год	161,7	147,0	114,7	75,0
CO ₂ при сжигании природного газа, млн. т/год		105,4	84,0	74,0	70,0

Sectoral GHG emissions reduction potential (during 2001 – 2012)

Подотрасли	Снижение выбросов парниковых газов			
	Природного газа, млн. м ³	Природного газа в пересчете на CO ₂ эквивалент, млн. т.	CO ₂ (при сжигании топливного газа), млн. т.	ΣCO ₂ , млн. т.
Транспорт	2600	38,2	13,2	51,4
Распределение газа	1000	14,7	-	14,7
Добыча газа, конденсата и нефти	1000	14,7	0,78	15,48
Переработка газа, конденсата и нефти	50	0,7	0,27	0,97
Подземное хранение газа	250	3,7	-	3,7
ИТОГО по ОАО «Газпром»	4900	72,0	14,25	86,25

GHG emissions reduction

