

---

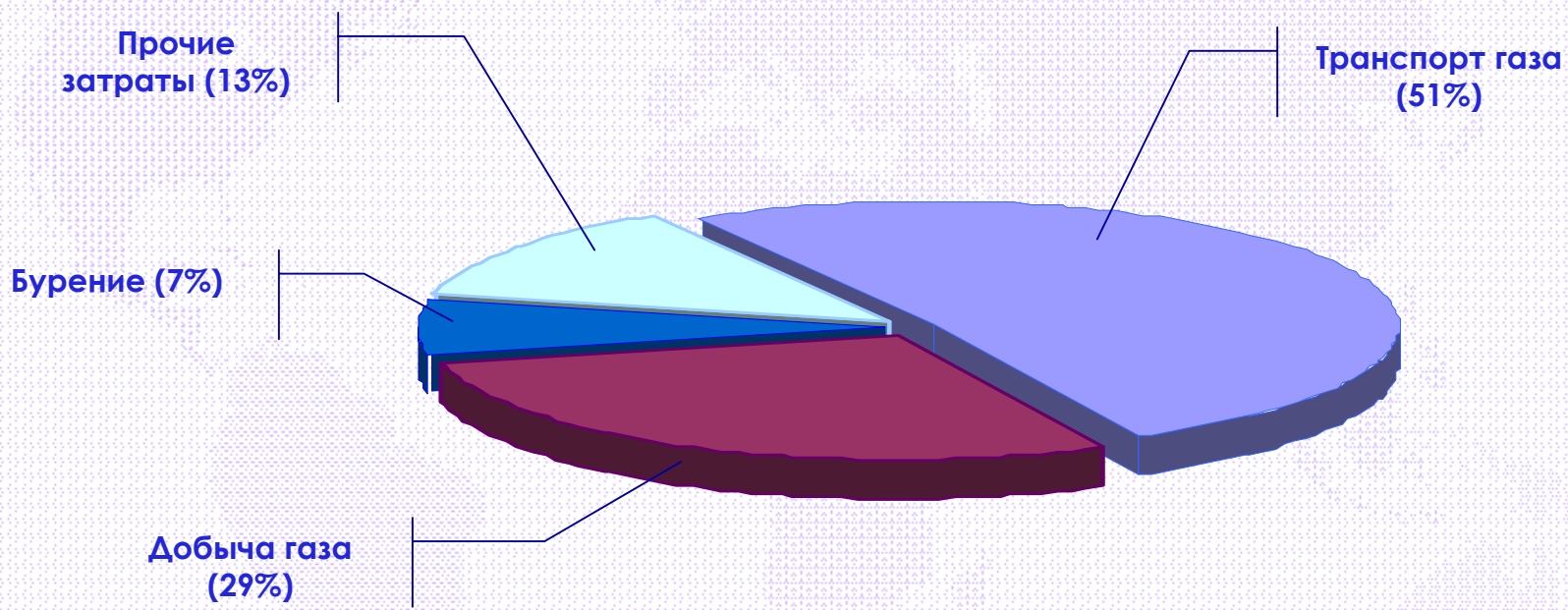
24 января 2006 г., г. Женева

## **Новые принципы взаимоотношений ОАО «Газпром» с российскими производителями труб**

Первый заместитель начальника Департамента инвестиций и  
строительства ОАО «Газпром» - **Я.Я. Голко**

---

# Структура капитальных вложений ОАО «Газпром» в 2006-2008 гг.



- Северо-Европейского газопровод
  - Газопровод Ямал-Европа
  - СРТО-Торжок
  - Расширение Уренгойского газотранспортного узла
  - Газопровод «Починки-Изобильное-Северо-Ставропольское ПХГ
  - Создание ГТС в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке
-

## Характеристика Северо-Европейского газопровода

3

Ввод в действие I очереди – 2010 г.,

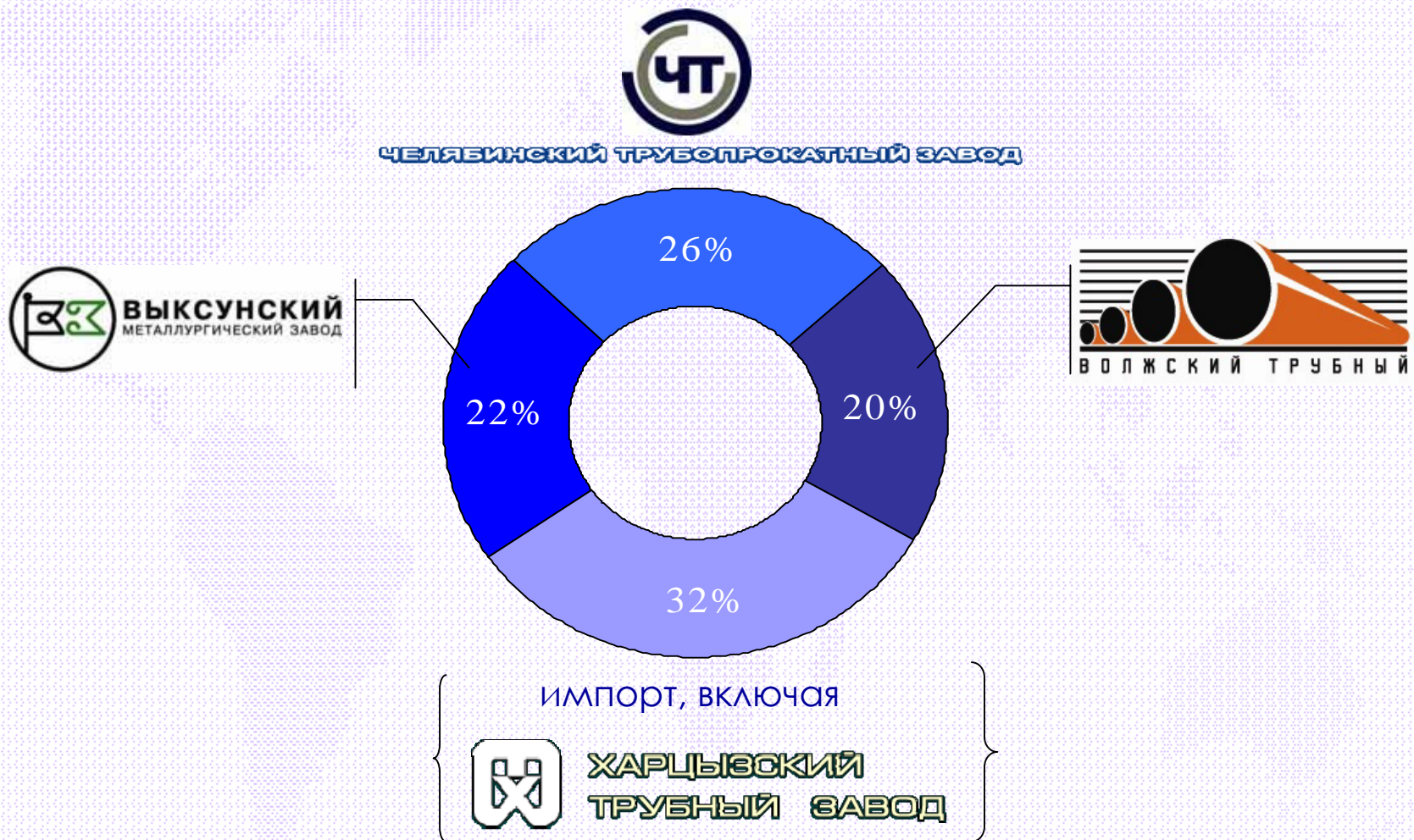
II очереди – 2012 г.

Сухопутная часть:

Протяженность	917 км
Рабочее давление	9,8 МПа
Диаметр	1 420 мм
Класс прочности	K60
Толщина стенки	21,6-32,0 мм
Наружное покрытие	антикоррозионное трехслойное полиэтиленовое
Внутреннее покрытие	гладкостное эпоксидное

Морская часть:

Протяженность	1 200 км
Рабочее давление	17 - 21 МПа
Диаметр	1 219 мм
Категория	X70-X80
Нормы	DNV 2000



- Одношовные трубы диаметром от 508 до 1420 мм с толщиной стенки до 50 мм классов прочности K52-K80 (X52-X100 по стандарту) на рабочее давление трубопроводов до 24,7 МПа (250 атм.);
  - Двухшовные трубы диаметром от 1016 до 1420 мм с толщиной стенки до 30 мм класса прочности K52-K65 на рабочее давление трубопроводов 5,4-9,8 МПа (до 100 атм.)
-

- обеспечение высокой надежности транспорта газа (по сложным сухопутным и морским участкам) на большие расстояния;
  - снижение затрат на приобретение и доставку трубной продукции;
  - оптимизацию условий финансирования и поставок трубной продукции.
-

- открытые конкурсы;
  - проведение конкурсов до принятия инвестиционной программы;
  - применение механизма «скользящих цен»;
  - отсрочка вступления контрактов в действие до момента принятия инвестиционной программы.
-

- производство и продажа МТР;
  - подрядные работы в строительстве;
  - транспортировка и складирование грузов;
  - инжиниринговые, консалтинговые, логистические и др. услуги;
  - финансирование, кредитование и страхование поставок, работ и услуг.
-

---

24 января 2006 г., г. Женева

## **Новые принципы взаимоотношений ОАО «Газпром» с российскими производителями труб**

Председатель координационного совета НП «Ассоциация  
производителей труб» - **И.П. Шабалов**

---

Показатели	2004 г. отчет	2005 г. оценка	Прогноз*						2008г./ 2004г., %
			2006 г.		2007 г.		2008 г.		
			I вар.	II вар.	I вар.	II вар.	I вар.	II вар.	
Производство труб, млн. т	6,0	6,2	6,4	6,5	6,6	6,8	6,8	7,1	112,7 - 117,7
Производство труб, в % к предыдущему году	98,4	102,8	103,2	104, 8	103, 1	104,6	103	104, 4	
Экспорт труб, млн. т	1,5	1,5	1,5	1,6	1,5	1,6	1,5	1,6	100 - 106,6
Импорт труб, млн. т	1,2	1,1	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	75

\*- Источник: МЭРТ РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2006 год и основные параметры прогноза до 2008 года», август 2005г.



ОАО «Газпром»

Обеспечивает:

20% мировой добычи газа

11% мирового потребления  
газа

В собственности:

153,8 тыс. км  
магистральных  
газопроводов и отводов

Российские производители трубной продукции



Обеспечивают более 60%  
закупок всей трубной  
продукции ОАО «Газпром»

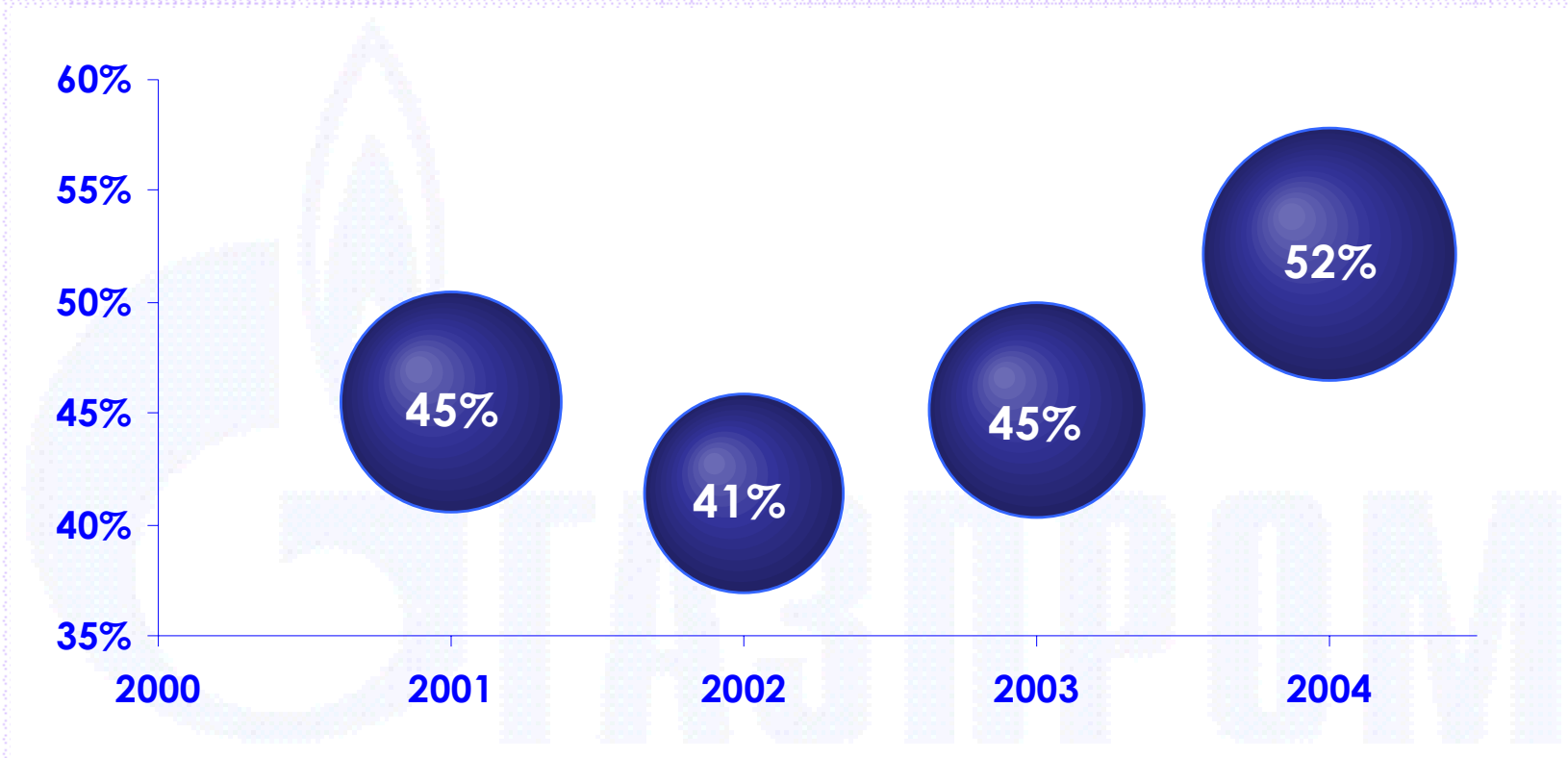
Емкость рынка ТБД – 1,4  
млн. тонн (23% общего  
производства труб)

Около 20% производимых  
труб идет на экспорт

ГТС ЕЭС России

Объем закупок трубной продукции ОАО «Газпром» - более 600 тыс. тонн в год  
или около 13% от суммарного объема потребления трубной продукции в РФ

# Доля капитальных вложений в транспорт и хранение в инвестиционной программе ОАО «Газпром»



$$C_{ск} = C_{баз} \cdot \left( K_m + A \cdot \frac{P_{ск}}{P_{баз}} + B \cdot \frac{M_{ск}}{M_{баз}} + \dots \right)$$

$C_{ск}$  – скользящая (окончательная) цена на момент поставки

$C_{баз}$  – базовая цена зафиксированная в контракте

$K_t$  – коэффициент торможения

$A, B$  – доли наиболее значимых статей затрат при производстве трубной продукции

$P_{ск}, M_{ск}$  – индексы роста цен учитываемых факторов (сырье, материалы, заработная плата, электроэнергия и т.д.) на момент поставки

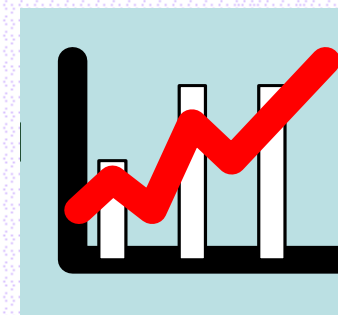
$P_{баз}, M_{баз}$  – индексы роста цен учитываемых факторов (сырье, материалы, заработная плата, электроэнергия и т.д.) при составлении контракта

- \$ Стоимость исходных материалов (штрипс)
  - \$ Стоимость электрической энергии
  - \$ Стоимость тепловой энергии (газ, кокс)
  - \$ Заработная плата с отчислениями
-

**X - Y - Z**

- X – количество месяцев для наблюдения за изменением основных составляющих цены
- Y – временной лаг – период времени, в течение которого цена не меняется при изменении цен основных её составляющих
- Z – частота корректировки (пересмотра) цены на поставляемую продукцию

**6 - 0 - 3**



\* Корректировка цены на ТП производится в случае существенного изменения цен на основные её составляющие

- Объективно и качественно формировать прогноз цен на ТП
  - Сократить время на согласование договорной цены
  - Позволяет рассчитать прогнозный уровень цен на трубы различного диаметра
  - Позволяет оперативно реагировать на изменение цен на основные составляющие производства ТП
-

- Формировать производственную и инвестиционную программу
  - Привлекать заёмные средства под гарантии будущих поставок
  - Наладить эффективную программу управления затратами
  - Выстраивать партнёрские отношения с собственными поставщиками материально-технических ресурсов
-

Спасибо за внимание !