



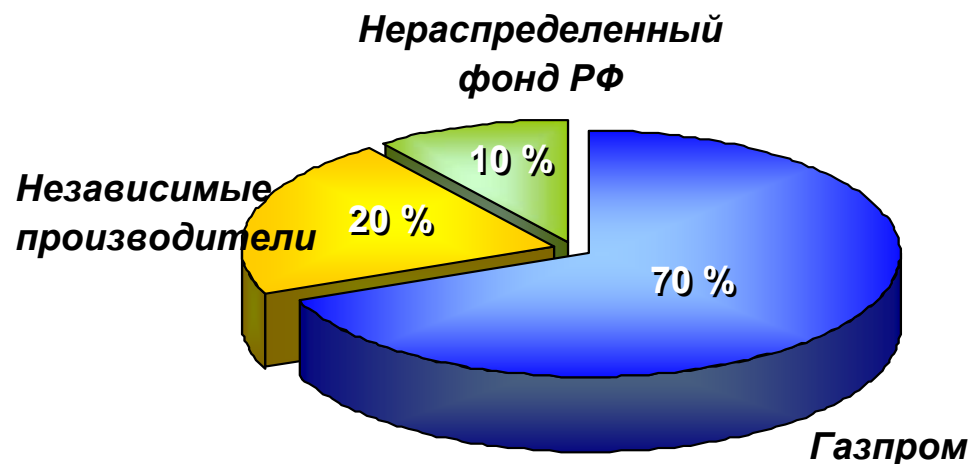
***Развитие минерально-сырьевой базы.
Добыча газа. Развитие ГТС***

*Москва
июнь 2010 г.*

*Распределение разведанных запасов газа (кат. А+В+С₁)
по состоянию на 01.01.2010г.*

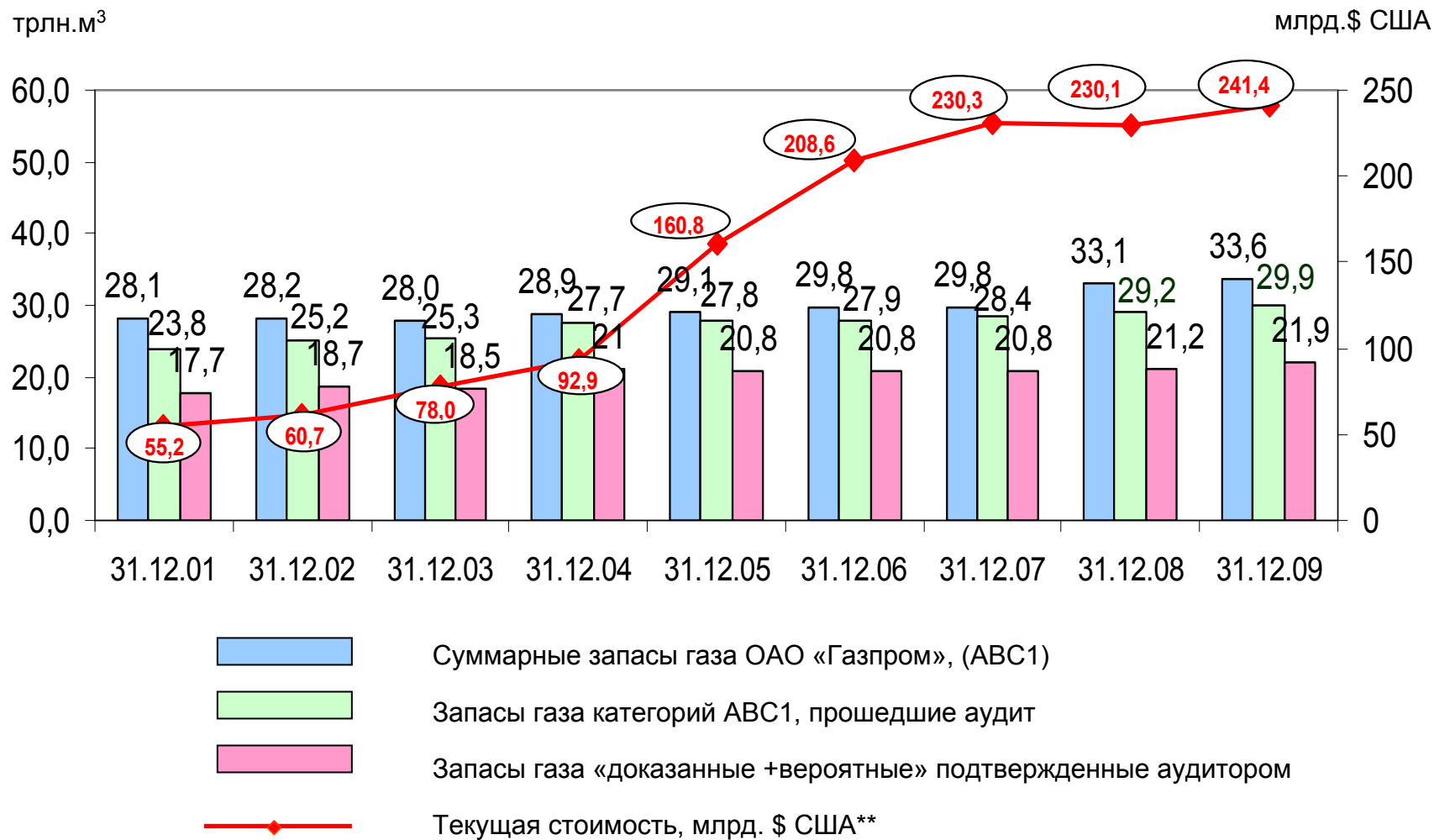
*Доля Газпрома в мировых
запасах газа составляет ~ 19 %,*

в Российских ~ 70%



*Запасы Газпрома составляют 33,6 трлн м³
газа категорий А+В+С₁.*

Динамика результатов аудита запасов *



* с учетом ОАО «Газпром нефть»

** текущая стоимость включает стоимость жидких углеводородов, серы и гелия

Программа развития минерально-сырьевой базы ОАО «Газпром» на перспективу до 2030 г.

В 2002 году разработана и утверждена Правлением ОАО «Газпром» «Программа развития минерально-сырьевой базы ОАО «Газпром» на период до 2030 года», наметившая основные направления геологоразведочных работ и лицензионной политики Общества.

Выполняется ежегодное уточнение показателей программы и рассмотрение результатов ее реализации Правлением Общества.

Программа предусматривает решение следующих задач:

- ❖ Обеспечение Общества разведанными запасами газа, гарантирующими поддержание уровня добычи в ареале действий ЕСГ и создающими задел для продолжения газодобычи за пределами 2030 г.
- ❖ Подготовка запасов газа на Востоке России для газоснабжения восточносибирских и дальневосточных районов страны и для организации «восточного потока» газа на экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).
- ❖ Подготовка запасов жидких углеводородов (Надым-Пур-Тазовский регион, Ямал, Прикаспий, Северо-Западный регион).

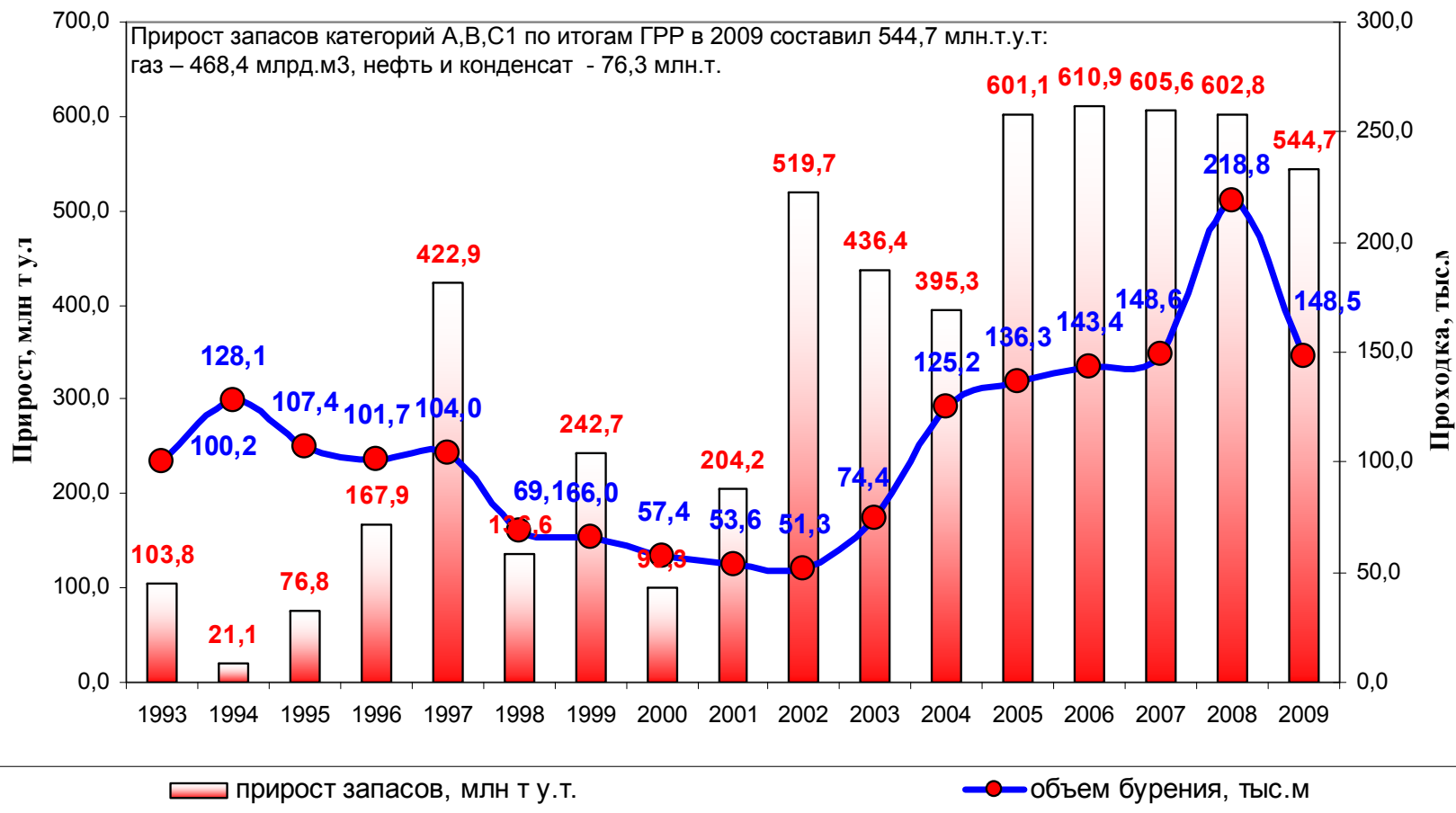
Основные районы проведения ОАО «Газпром» геологоразведочных работ



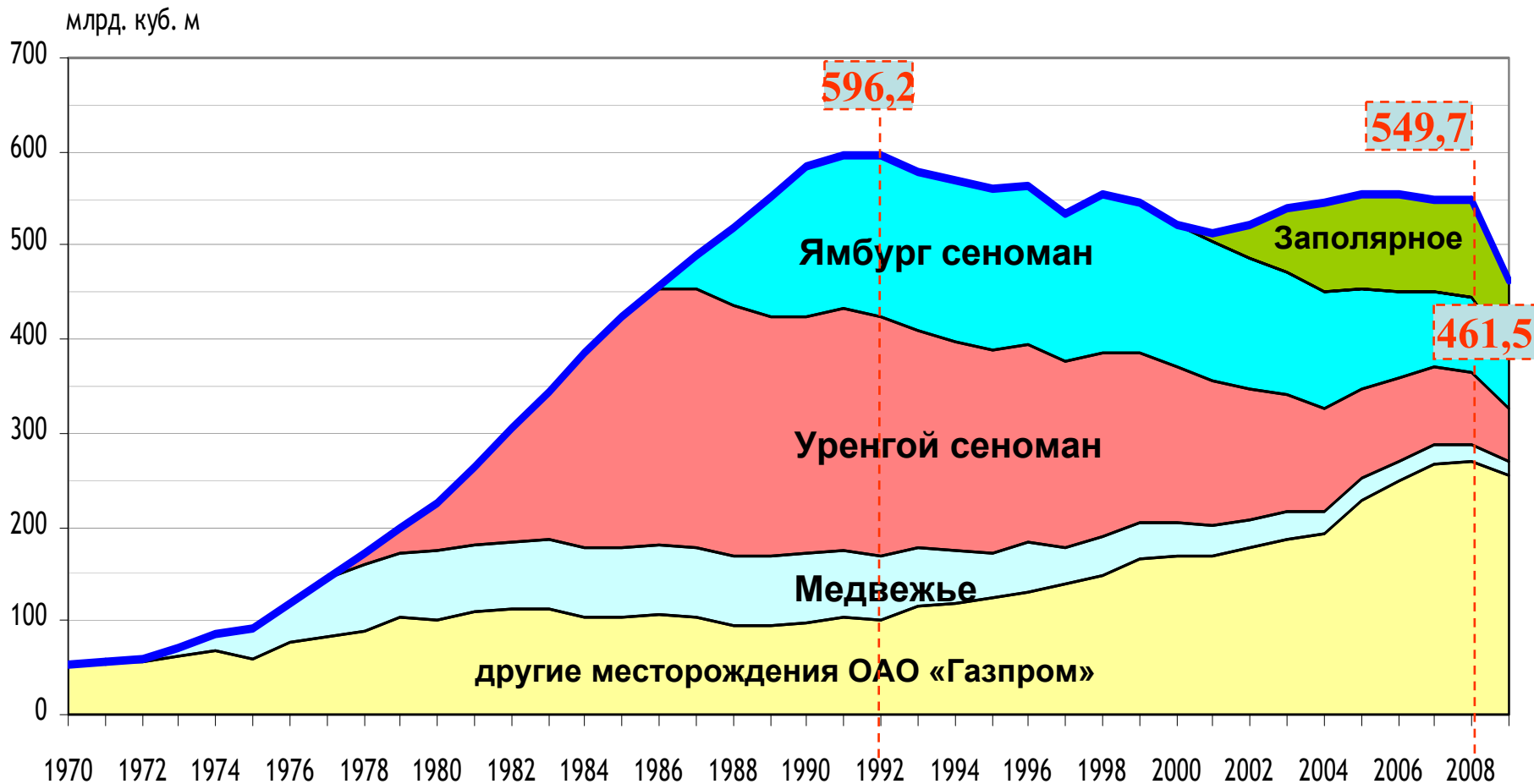
Направления геологоразведочных работ ОАО «Газпром» за рубежом



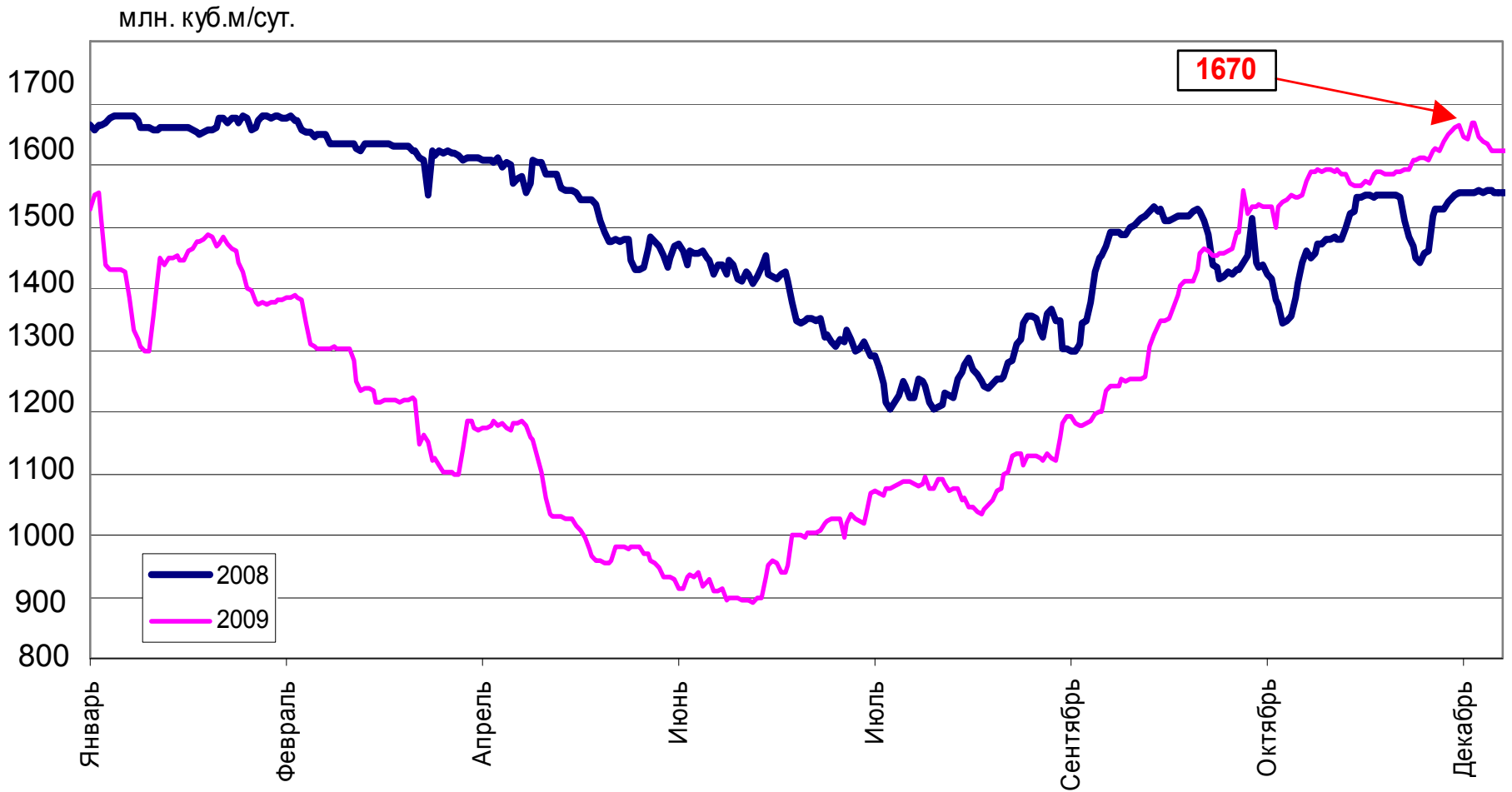
Основные показатели геологоразведочных работ на нефть и газ по ОАО «Газпром» за 1993-2009 гг.



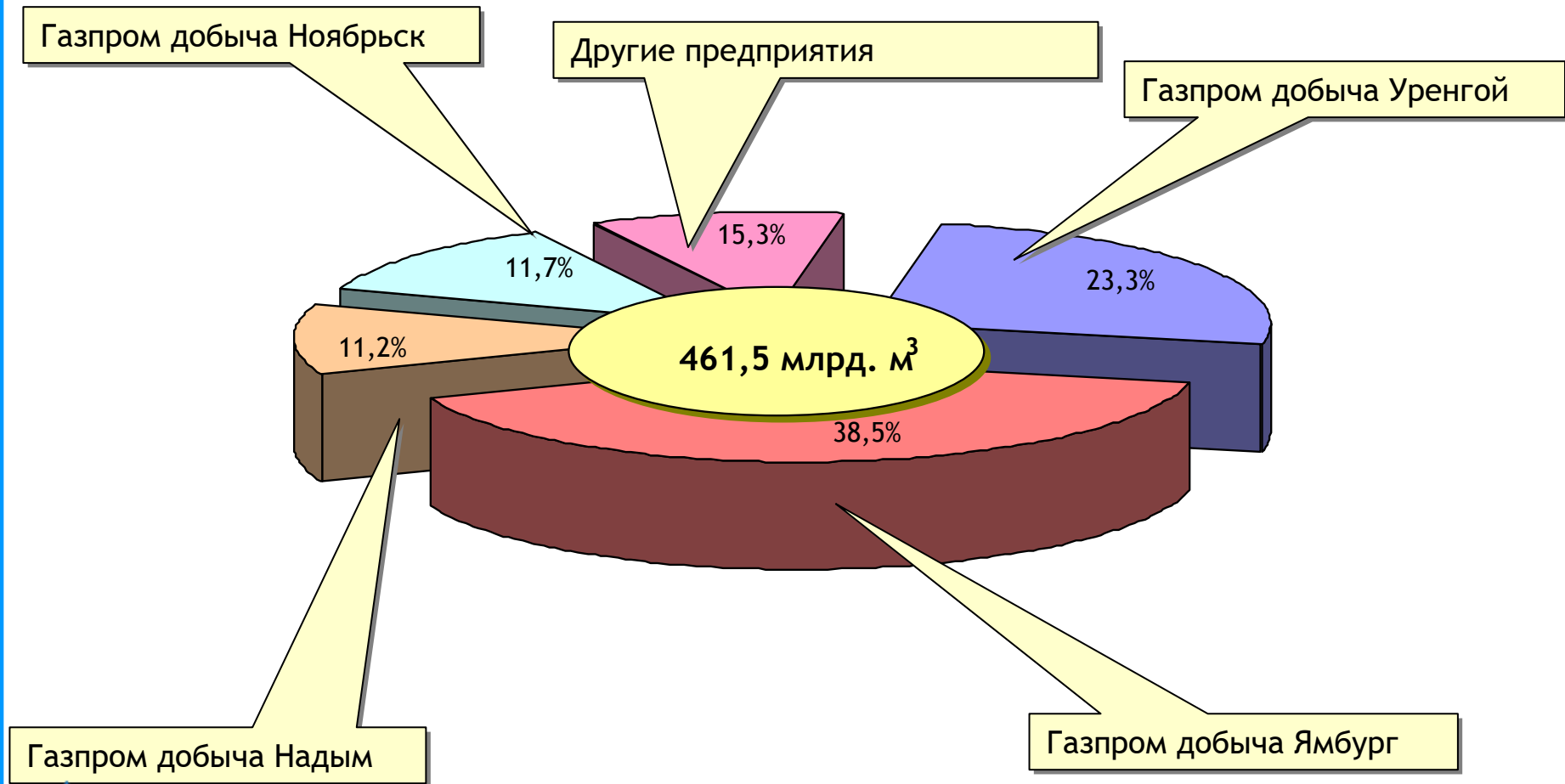
Добыча газа по месторождениям ОАО «Газпром»



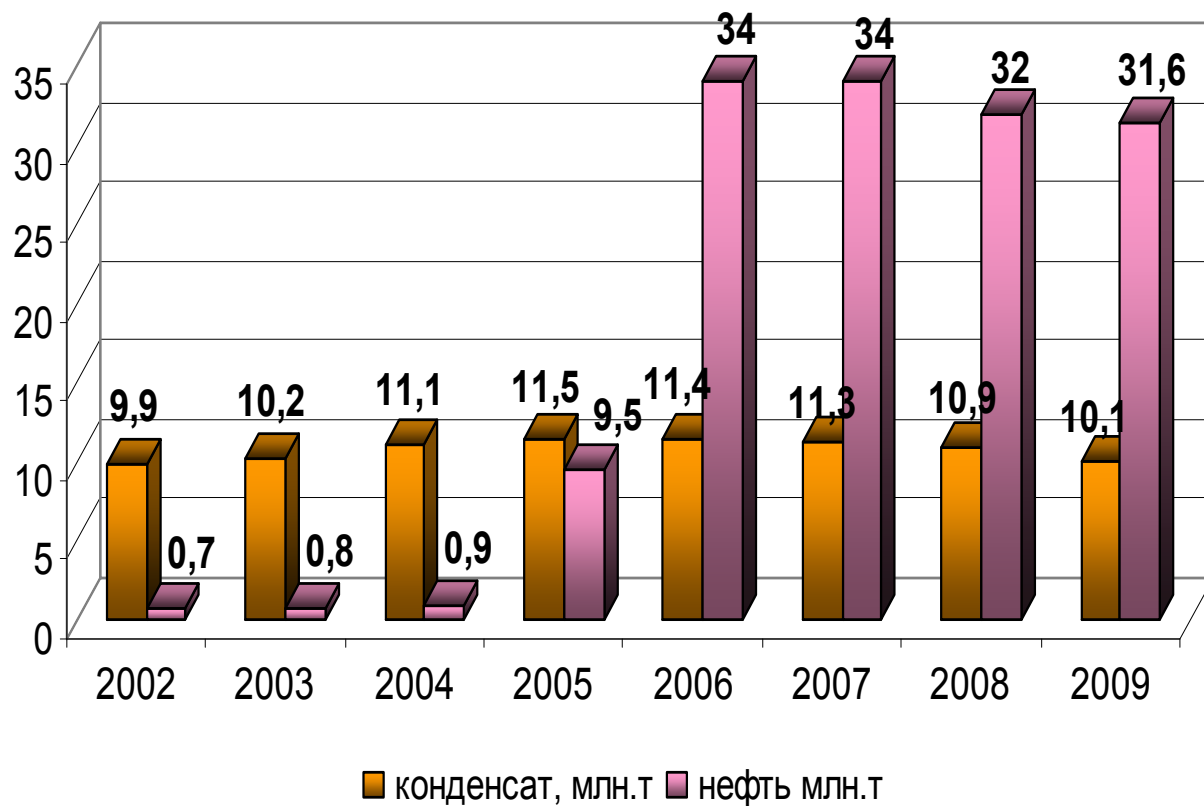
Добыча газа по ОАО «Газпром» в 2008-2009 г.г.



Добыча газа Группой Газпром в 2009 году



Добыча жидких углеводородов Группы Газпром



Ввод производственных мощностей в 2001–2009 годах

Введены месторождения суммарной мощностью 214,2 млрд. м³/год

- Заполярное - 100 млрд. м³/год
- Таб - Яхинская площадь - 5 млрд. м³/год
- Ен - Яхинское - 5 млрд. м³/год
- Вынгайхинское - 5 млрд. м³/год
- Еты - Пуровское - 15 млрд. м³/год
- Песцовое - 27,5 млрд. м³/год
- Анерьяхинская площадь - 10 млрд. м³/год
- Харвутинская площадь - 18,2 млрд. м³/год
- Южно-Русское - 25 млрд. м³/год
- УКПГ Чиканского ГКМ (на период ОПЭ) - 0,018 млрд.м³/год
- УКПГ 2 ачимовского уч. Уренгойского НГКМ - 3,48 млрд.м³/год

Введено мощностей

18 ДКС - 1520 МВт

более 1500 эксплуатационных скважин

Ввод производственных мощностей в 2009 году

КС утилизации нефтяного попутного газа мощностью 48,0 МВт, в том числе:

- КС на ЦПС-1 Уренгойского НГКМ - 24,0 МВт
- КС на ЦПС-1 Уренгойского НГКМ – 24,0 МВт

УКПГ-22 Уренгойского НГКМ (2 уч. ачимовских отложений) - 3,48 млрд. м³/год

64 эксплуатационных скважин, в т.ч:

- Уренгойское НГКМ (2 уч. ачимовских отложений) - 3
- Оренбургское НГКМ - 9
- Восточный участок Оренбургского НГКМ – 8
- Астраханское ГКМ - 9
- Южно-Русское НГКМ - 34
- Прибрежное ГКМ - 1

Прогнозные уровни добычи газа по ОАО «Газпром», млрд. м ³		
2011 год	2012 год	2013 год
528,6	542,4	565,5

Для выполнения намеченной динамики добычи газа необходимо обеспечить:

Вывод на проектную производительность:

- Харвутинской площади Ямбургского месторождения;
- сеноманской залежи Заполярного месторождения.

Ввод в разработку:

- валанжинских залежей Заполярного НГКМ в 2010 году;
- Западно-Песцовой площади Уренгойского месторождения в 2010 году;
- Ярейской площади Ямсовейского месторождения в 2010 году;
- Ныдинской площади Медвежьего месторождения в 2011 году;
- Бованенковского месторождения в 2012 году.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ