



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2006 ГОДУ

Собрание акционеров ОАО «Газпром». 29 июня 2007 г.

Финансовые результаты

	2005	2006	Изменение
Выручка от продажи газа и другой продукции, млрд руб.	1 231,3	1 632,7	32,6 %
Чистая прибыль, млрд руб.	203,4	343,7	68,9 %
Дивиденды на 1 акцию, руб.	1,50	2,54	69,3 %



Структура акционерного капитала

	2002	2003	2004	2005	2006
Доля, контролируемая Российской Федерацией	39,262%	39,262%	39,262%	50,002%	50,002%
В Т.Ч.					
Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	38,373%	38,373%	38,373%	38,373%	38,373%
ОАО «Росгазификация»	0,889%	0,889%	0,889%	0,889%	0,889%
ОАО «Роснефтегаз»	-	-	-	10,740%	10,740%
Владельцы АДР	4,422%	4,422%	4,422%	4,422%	13,200%
Прочие зарегистрированные лица	56,316%	56,316%	56,316%	45,576%	36,798%

Цена акций ОАО «Газпром» на закрытие торгов на ФБ «Санкт-Петербург»

руб.



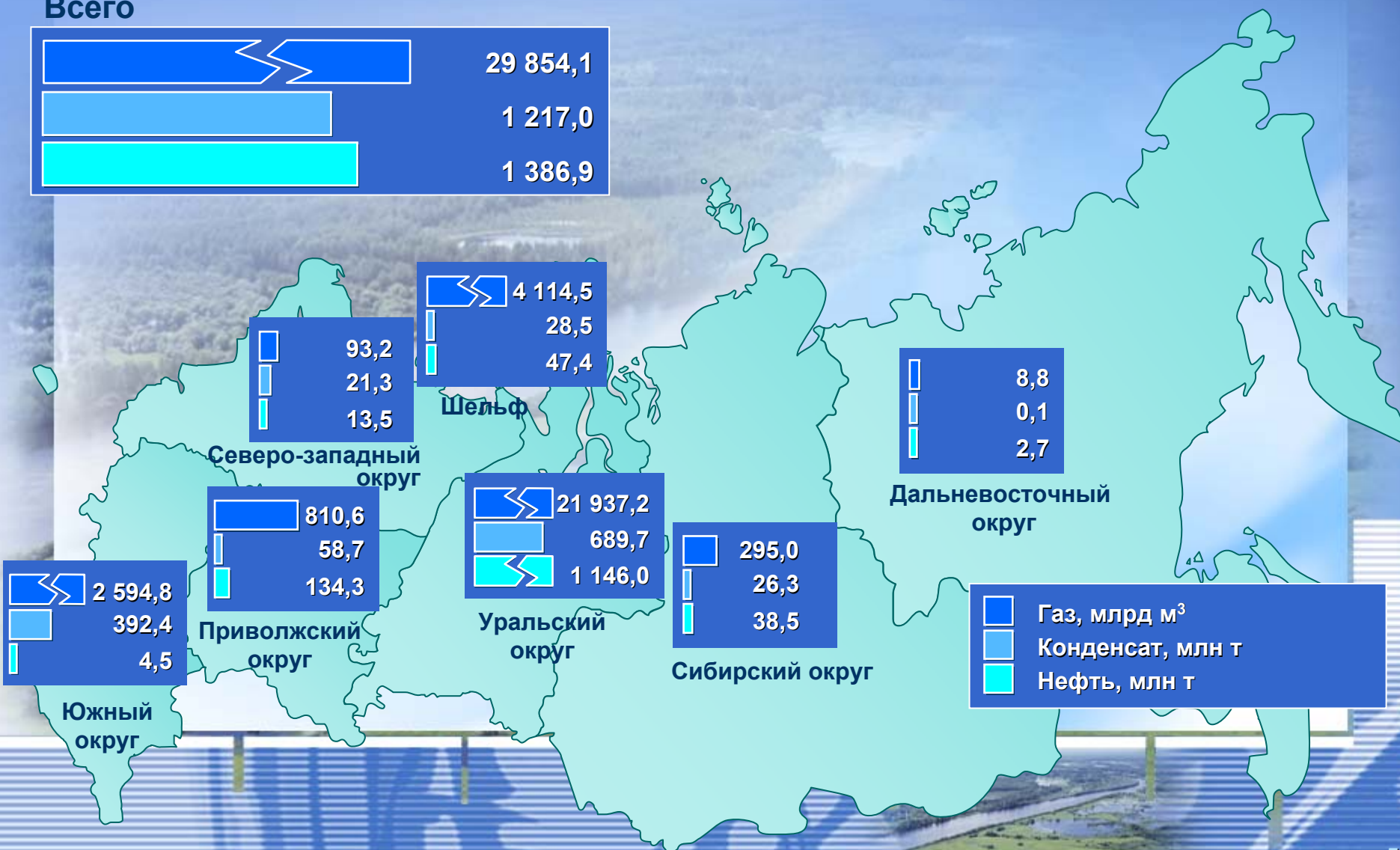
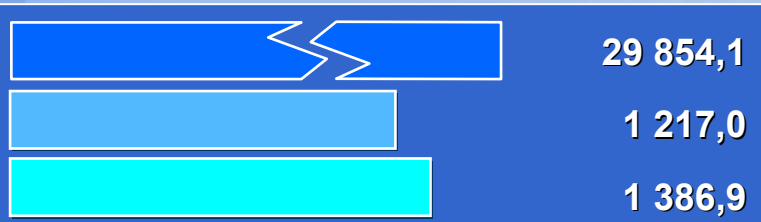
Цена АДР на акции ОАО «Газпром» на закрытие торгов на Лондонской бирже*

долл.



* Стоимость АДР приведена с учетом нового соотношения количества обыкновенных акций ОАО «Газпром», приходящихся на одну АДР (одна АДР = четырем акциям)

Всего



 Газ, млрд м³
 Конденсат, млн т
 Нефть, млн т

	Запасы на 31.12.05	ГРР	Запасы на 31.12.06
Природный газ, млрд м ³	29 130,7	590,9	29 854,1
Конденсат, млн т	1 216,3	11,9	1 217,0
Нефть, млн т	1 357,5	46,9	1 386,9

Открыты три газоконденсатных и одно нефтяное месторождения

Чиканское – Восточная Сибирь

Южно-Ноябрьское – Западная Сибирь

Акобинское – Оренбургская область

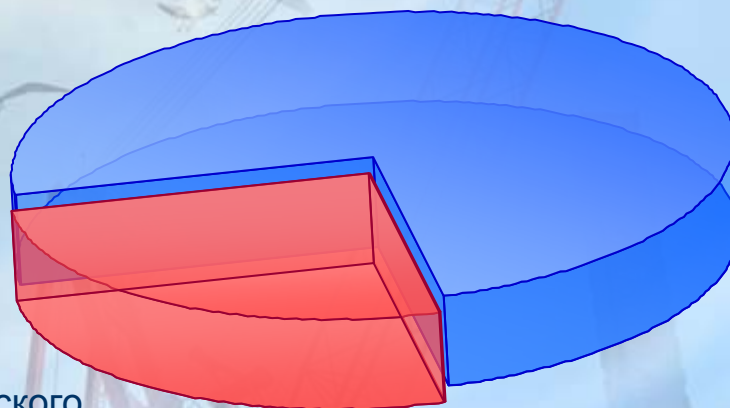
Кармалиновское – Ставропольский край

Открыты 30 залежей углеводородов

Приобретение лицензий

Всего 238 лицензий Группы Газпром на 31.12.2006 г.

с целью поиска, разведки и добычи
углеводородного сырья – **169**



с целью геологического
изучения недр – **59**

Получены 32 лицензии на право пользования недрами, из них 9 лицензий – в Центральной Азии

Оценка запасов
Группы Газпром
категорий А+В+С₁

94% газа

94% нефти

90% конденсата

Текущая приведенная
стоимость

Запасы Газпрома

182,5

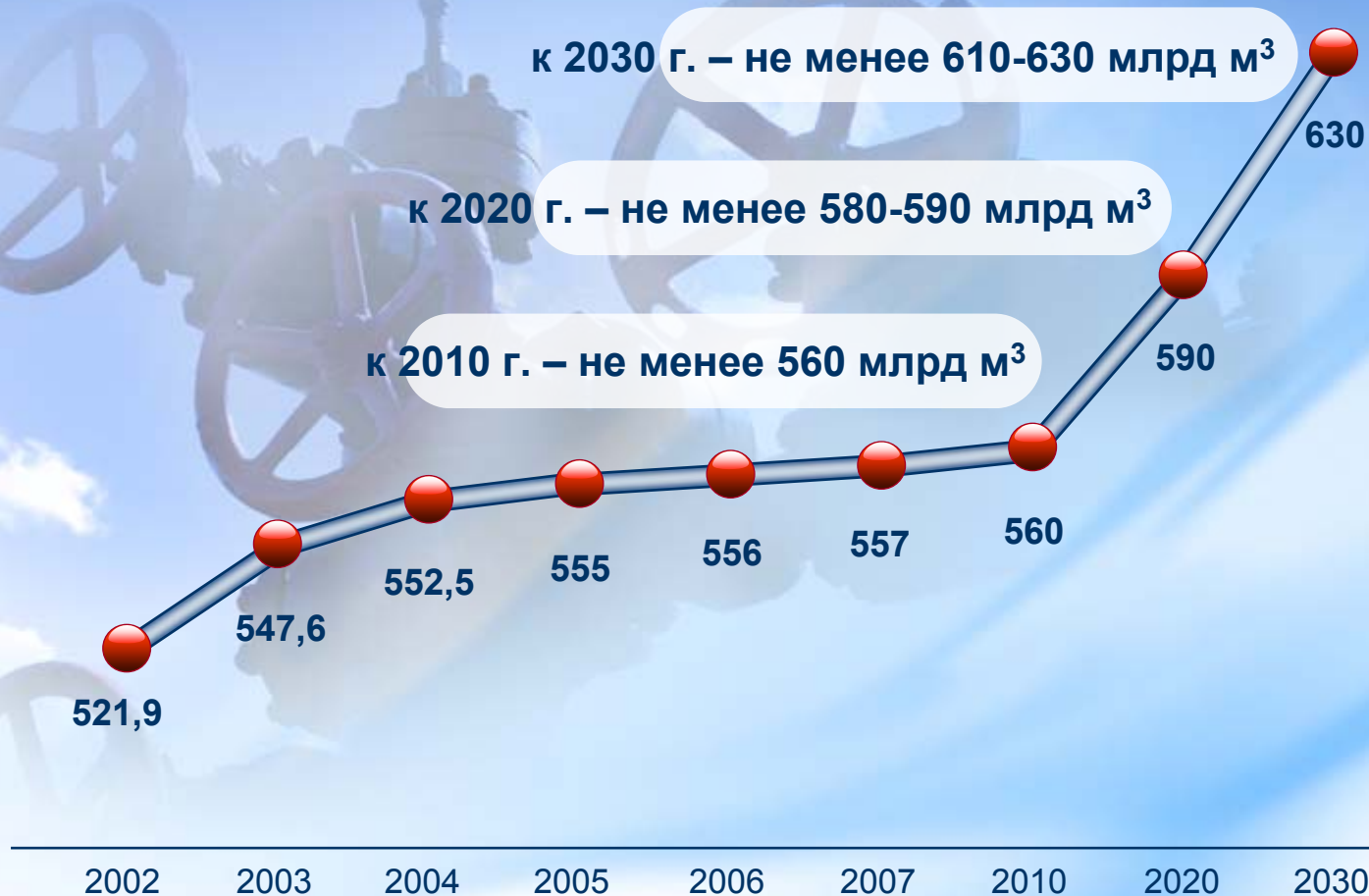
млрд долл.

+

26,1

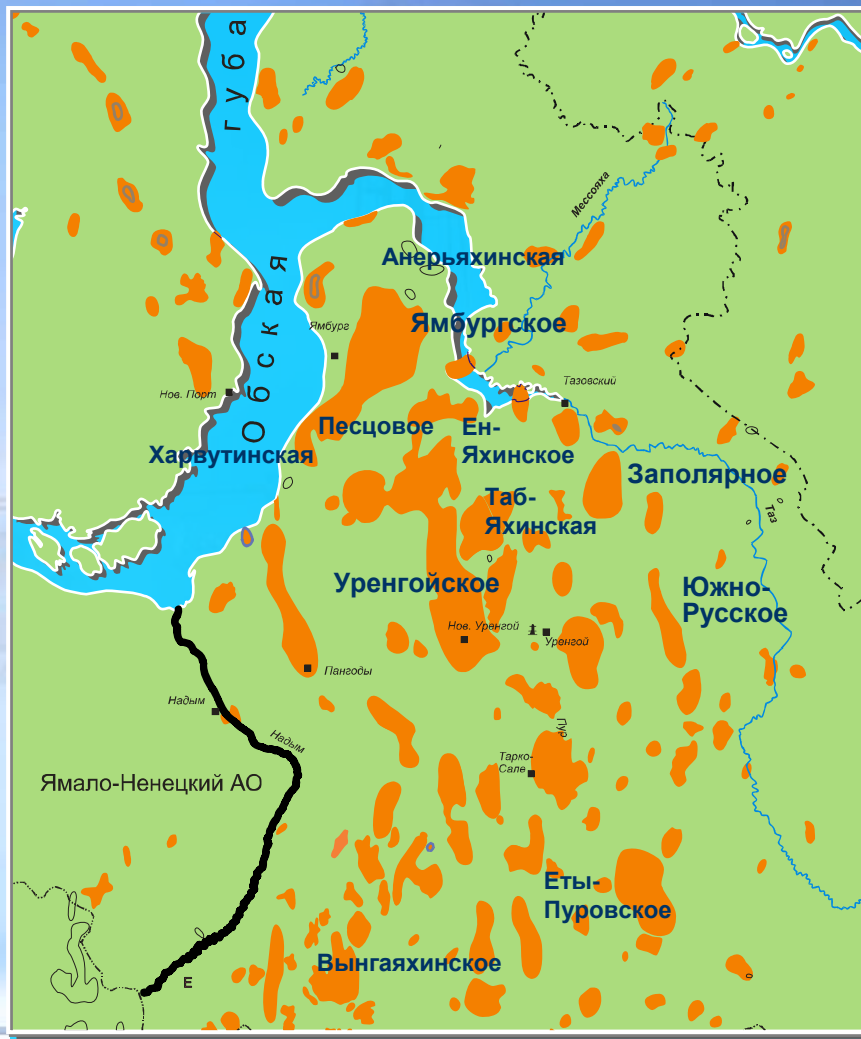
млрд долл.

Запасы
Газпром нефти



Добывающие мощности Газпрома

За 2002–2006 гг. введены объекты добычи суммарной проектной производительностью более 170 млрд м³ в год



Новые районы газодобычи на шельфе России



Ямал – новый этап развития добычи и транспортировки газа



Бованенковское месторождение – ввод в эксплуатацию первых пусковых комплексов в 2011 г. производительностью не менее 15 млрд м³ в год и магистрального газопровода Бованенково - Ухта

Суммарные запасы Бованенковского, Харасавэйского и Новопортовского месторождений – 5,8 трлн м³ газа, 100,2 млн т конденсата, 227 млн т нефти

Разведанные запасы газа Ямала – 10,4 трлн м³



**27% всех начальных суммарных ресурсов
газа страны – более 67 трлн м³**

Годовая добыча нефти
к 2020 г. – 80 млн т

Запасы нефти
и конденсата – 2,6 млрд т

Позапный ввод
в разработку разведанных
нефтяных месторождений

Расширение ресурсной
базы

Развитие нефтехимии,
производство СЖТ

■ нефть, млн т
■ конденсат, млн т



Современное состояние

Протяженность магистральных газопроводов – **156,9 тыс. км**

в т.ч. газопроводы-отводы –
44,5 тыс. км

Компрессорные станции – **217**

Газоперекачивающие агрегаты – **3 629**
общей установленной мощностью
41 тыс. МВт

В 2006 г. в ГТС Газпрома поступило
717,8 млрд м³ газа, в т.ч.
от независимых производителей –
115 млрд м³



Новые маршруты газа

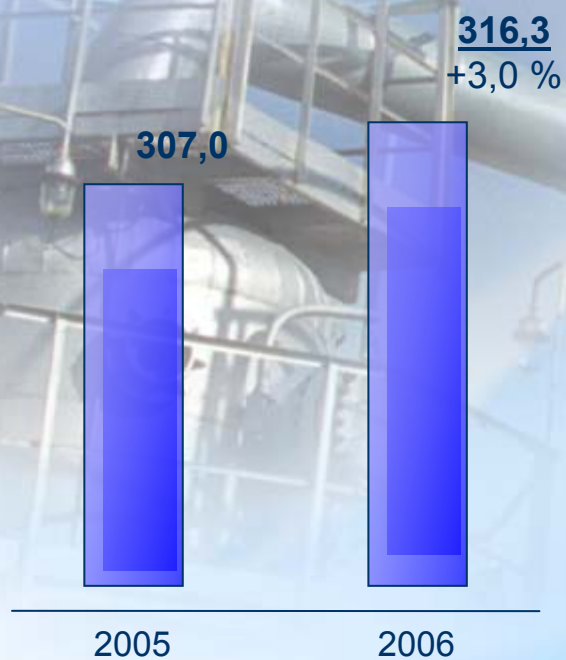


- «Северный поток»
- Грязовец – Выборг
- «Южный поток»
- СРТО – Торжок
- - - Возможный маршрут транспортировки газа со Штокмановского месторождения
- Газопровод КС Сохрановка – КС Октябрьская
- Газопровод Касимовское ПХГ – КС Изобильное
- Расширение Уренгойского газотранспортного узла

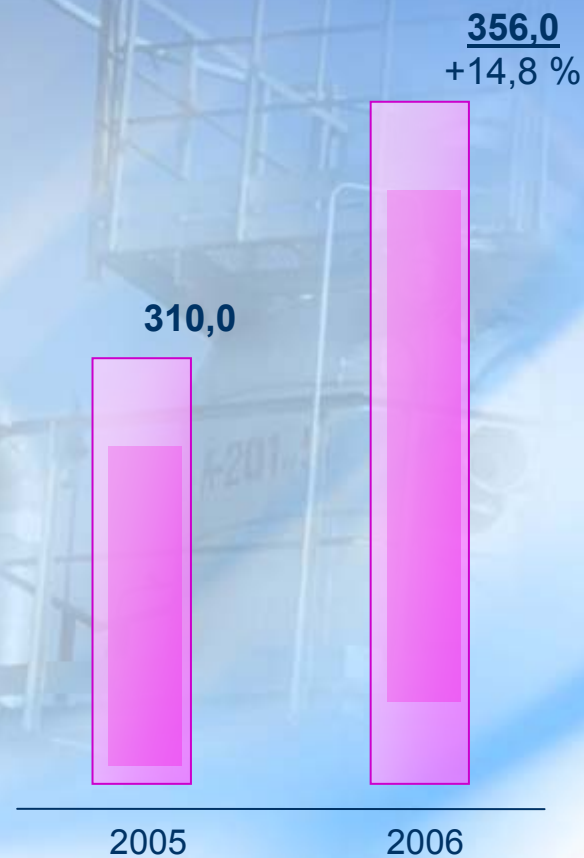
Формирование системы газопроводов в восточных регионах России



Работа на российском рынке



Объемы продажи газа, млрд м³



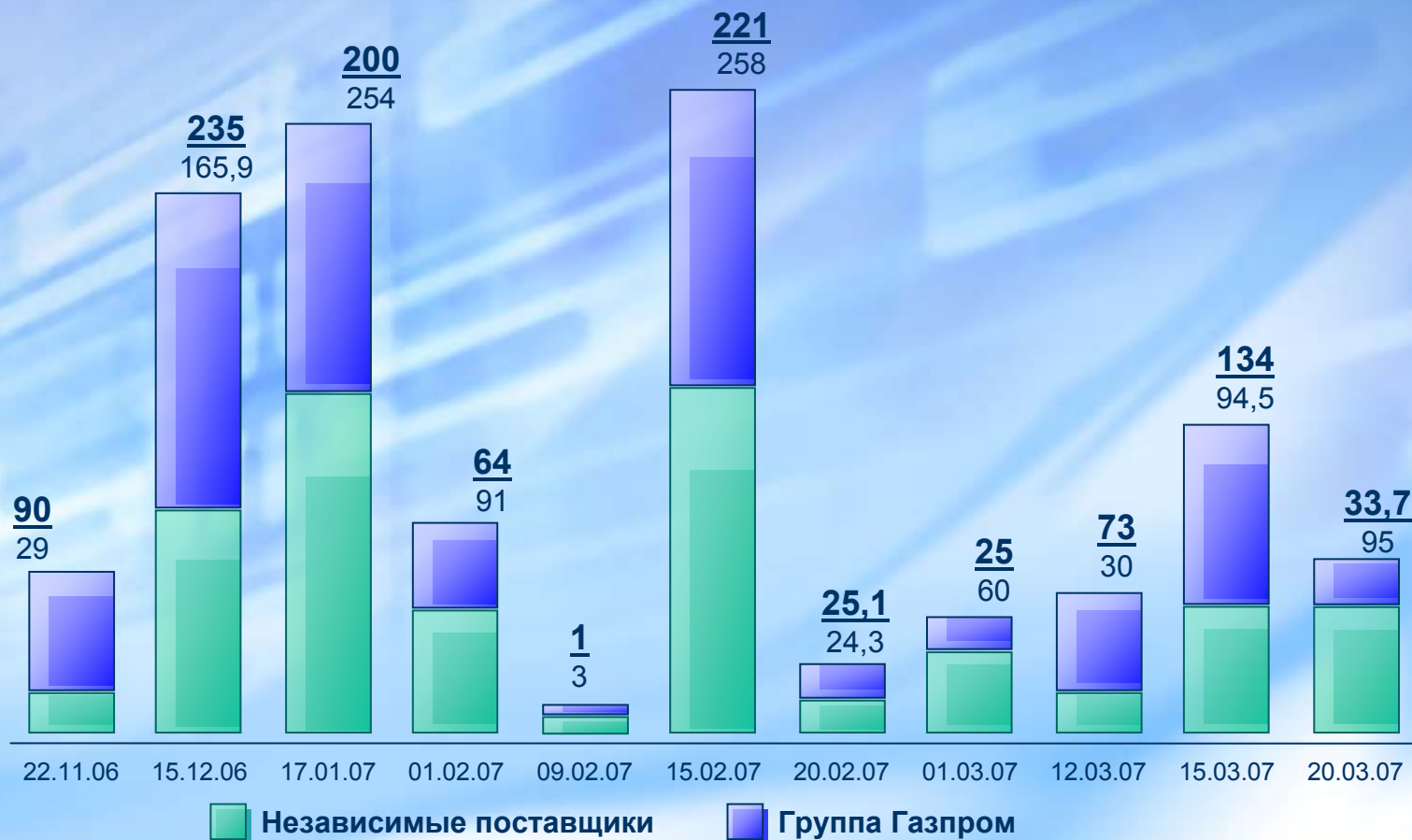
Выручка от продажи газа, млрд руб.

Сокращение регулируемого сектора рынка

- Увеличение предельных параметров изменения регулируемых цен на газ:
 - в 2007 г. до 15%
 - в 2008 г. до 25%
 - в 2009 г. до 20%
 - в 2010 г. до 28%
- Внедрение практики заключения долгосрочных контрактов с формулой цены
- В 2011 г. планируется довести доходность продаж на внутреннем рынке до европейского уровня за вычетом транспортировки и пошлин

Динамика торгов на электронной площадке

млн м³



Цены на торгах превышали регулируемые на 30–40%

- Реализация Программы газификации предусматривает строительство в 2005-2007 гг. более 12 тыс. км распределительных газопроводов
- В 2006 г. завершено строительство 122 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 1 313 км
- Реализация Программы в 2007 г. увеличит число газифицированных квартир и домовладений на 15%
- Газ дополнительно получают более 13 млн человек
- На выполнение Программы в 2006 г. направлено 17,6 млрд руб., в 2007 г. – 20,2 млрд руб.

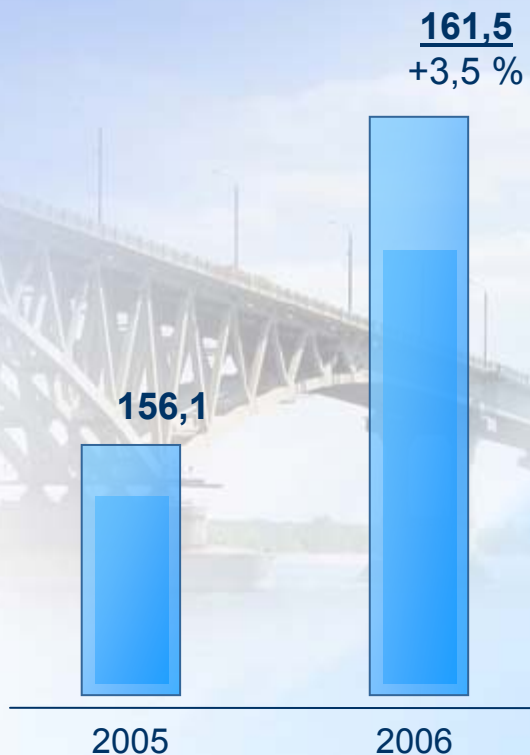


Экспорт газа в страны СНГ и Балтии

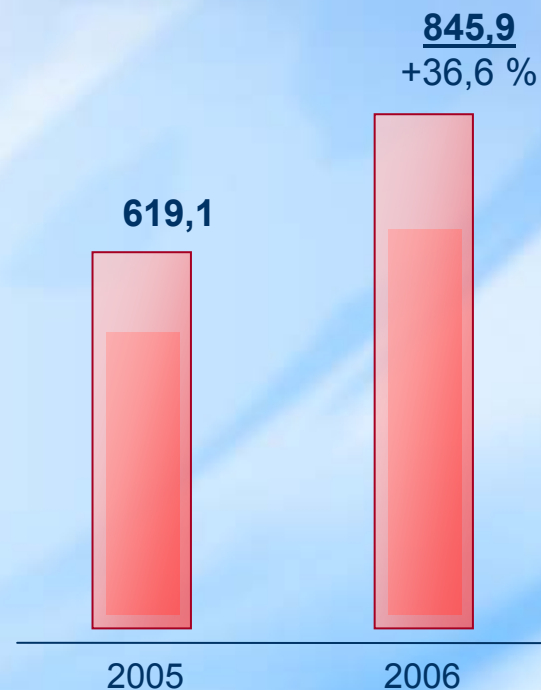
- Переход на рыночные принципы в отношениях со странами СНГ и Балтии
- Расширение присутствия на рынках стран СНГ и Балтии
 - участие в газотранспортных и сбытовых предприятиях
 - создание совместных предприятий

**Объемы продажи газа – 101,0 млрд м³ (рост 31,9 %),
выручка от реализации – 209,7 млрд руб. (рост 93,5%)**





Объемы продажи газа, млрд м³



Выручка от продажи газа, млрд руб.

Продлены контракты



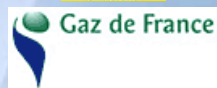
«Э.ОН Рургаз» – четыре контракта до конца 2035 г. с общим объемом поставок до 20 млрд м³ в год



«ОМФ» – пролонгированы до 2027 г. и подписаны новые контракты на поставки газа в Австрию в объеме до 6,9 млрд м³ в год



«ЭНИ» – до 2035 г. на поставки газа в Италию



«Газ де Франс» – до 2031 г. на поставки газа во Францию



«РВЕ Трансгаз» (Чехия) – до 2036 г. Объем поставок с 2010 г. увеличен до 9 млрд м³

Подписаны соглашения



об основных условиях поставки газа по газопроводу «Северный поток» с «Э.ОН Рургаз», «ДОНГ Энерджи», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг», «Газ де Франс» общим объемом более 20 млрд м³ в год



об обмене активами с компаниями «БАСФ» и «Э.ОН»



о стратегическом партнерстве с «ЭНИ»

Заключены соглашения

- о возможности создания подземного хранилища в структуре Пудерли (Бельгия), доля Газпрома – 75%
- об увеличении доли Газпрома до 75% в используемых мощностях ПХГ Хамбли Гроув (Великобритания)

Газпром приобрел право на проведение разведочных работ на структуре Хинрихсхаген (Германия) для сооружения ПХГ

Газпром арендует мощности ПХГ (на сезон 2006–2007 гг. – 400 млн м³ активной емкости в Германии и Австрии)



Стратегия наращивания присутствия на рынке СПГ

- Организация разовых сделок и разменных операций «СПГ – трубопроводный транспорт»
- С 2005 г. «Газпром Маркетинг энд Трейдинг» осуществляет спотовые поставки СПГ в США, Великобританию, Южную Корею, Японию, Индию и Мексику. Общий объем продаж – около 0,6 млн т (0,9 млрд м³)
- В декабре 2006 г. подписан Протокол между акционерами компании «Сахалин Энерджи» и ОАО «Газпром» о вхождении ОАО «Газпром» в проект «Сахалин-2» в качестве ведущего акционера



В проекте разрабатываются
нефтяное Пильтун-Астохское
(запасы – около 600 млн т)
и газовое Лунское месторождения
(запасы – 700 млрд м³)

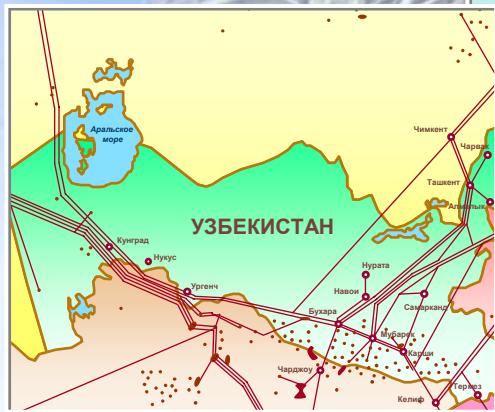
Проект ориентирован на поставки СПГ в страны АТР

Разведка и добыча за рубежом

Вьетнам



Узбекистан



Венесуэла



Индия



- Увеличение рентабельности в условиях реформирования российской электроэнергетики
- Достижение синергетического эффекта с прочими видами деятельности
- Диверсификация рисков тарифного регулирования
- Оптимизация доли природного газа в топливном балансе России

Электроэнергетика за рубежом

- Соглашение с Правительством Армении о приобретении и завершении строительства СП «АрмРосгазпром» пятого энергоблока Разданской ТЭС с установленной мощностью 1100 МВт

Торговля электроэнергией и квотами на выбросы CO₂

май 2006 г.

«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» присоединился к Кодексу правил покупки, продажи и транспортировки электроэнергии в Великобритании

октябрь 2006 г.

Первая сделка по торговле электроэнергией

ноябрь 2006 г.

«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» заключил первую сделку на европейском рынке на торговлю квотами на выбросы CO₂

Производство синтетического жидкого топлива (СЖТ)

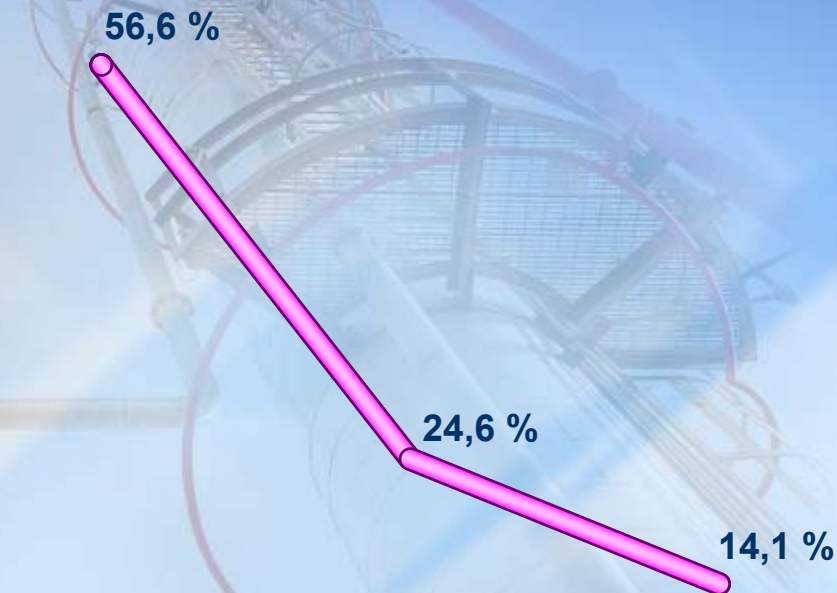
- Активное освоение запасов низконапорного газа, попутного газа, газовых месторождений, удаленных от газотранспортной инфраструктуры

Добыча метана угольных пластов

- Расширение собственной ресурсной базы углеводородного сырья и рынков сбыта
- Газификация Кемеровской области и южных районов Сибири

Управление долговым портфелем

Рост кредитных рейтингов
ОАО «Газпром» подтверждает
статус надежного заемщика



**Доля долгосрочных кредитов,
обеспеченных экспортной выручкой**

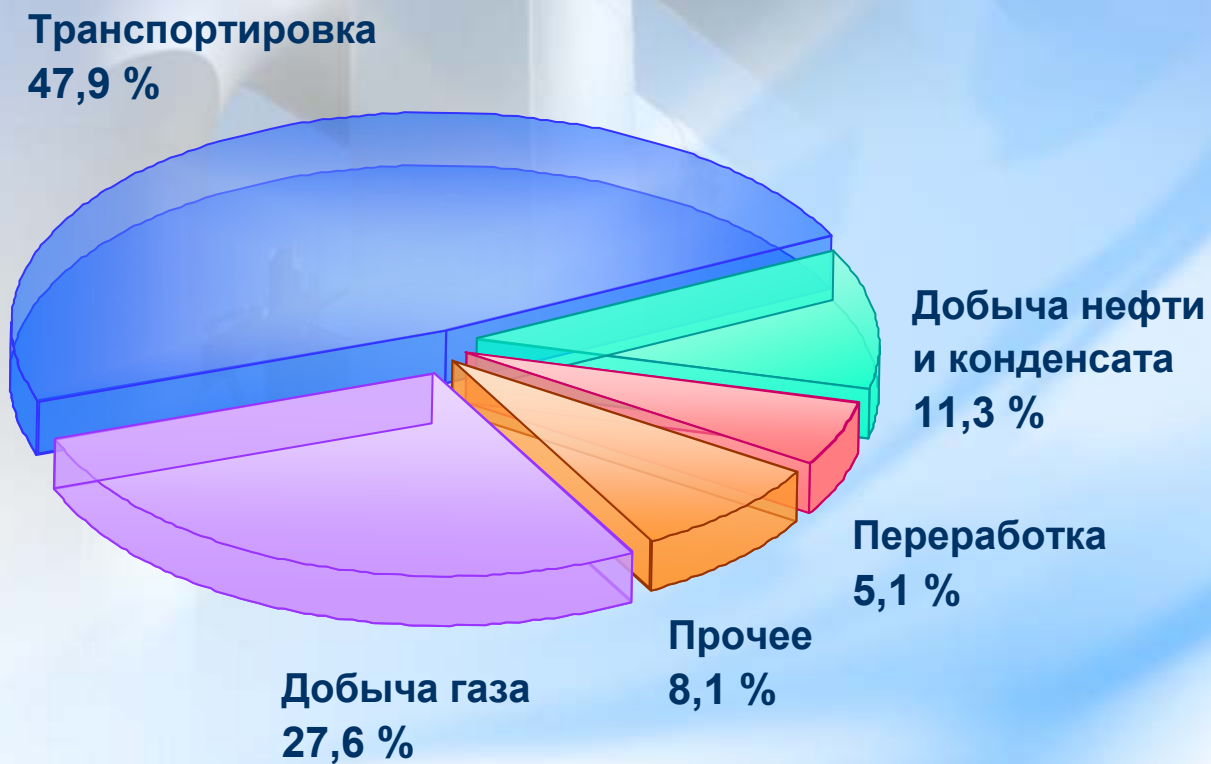
31.12.2004

31.12.2005

31.12.2006

Инвестиции и капитальные вложения

Капитальные вложения, всего – 410,4 млрд руб.
(рост 43,5 %)



Продажа непрофильных активов

- Совершены сделки на сумму 31 млрд руб.
без учета внутригрупповых сделок –
9,4 млрд руб.

-  **Повышение эффективности работы компании**
-  **Оптимизация структуры управления видами деятельности на уровне дочерних обществ**

Выделение специализированных дочерних обществ из газотранспортных и газодобывающих компаний и консолидация по видам деятельности



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2006 ГОДУ

Собрание акционеров ОАО «Газпром». 29 июня 2007 г.