





СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров и Председателя Правления к акционерам ОАО «Газпром»	4
ОАО «Газпром» – 10 лет	6
События года	8
Совет директоров ОАО «Газпром»	9
Правление ОАО «Газпром»	16
Структура администрации ОАО «Газпром»	23
Соблюдение Кодекса корпоративного управления	25
Перечень основных компаний с долевым участием ОАО «Газпром»	28
Акции и акционерный капитал	30
Итоги производственно-хозяйственной деятельности	34
Факторы риска	37
Сырьевая база. Геологоразведка	38
Бурение	42
Добыча	45
Переработка	46
Транспортировка	49
Подземное хранение	50
Поставки	51
Наука и техника	57
Капитальное строительство	59
Другие виды деятельности	62
Персонал	66
Социальное партнерство	69
Благотворительная и спонсорская деятельность	70
Экология и энергосбережение	73
Официальные адреса и контакты	75

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «ГАЗПРОМ»



Уважаемые акционеры, коллеги!

Представляя этот отчет о деятельности ОАО «Газпром», мы с удовлетворением отмечаем, что работа Общества в 2002 году была успешной.

Впервые за последние несколько лет обеспечен прирост запасов углеводородного сырья, увеличен объем добычи газа. Это стало возможным благодаря активизации геологоразведочных работ и освоению новых мощностей на месторождениях, прежде всего – на нефтегазоконденсатном месторождении Заполярное. После выхода на проектную мощность добыча газа на этом месторождении составит 100 млрд. кубометров в год – почти пятую часть от общего производства ОАО «Газпром». Есть полная уверенность, что ОАО «Газпром» обеспечит намеченные до 2020 года объемы добычи газа на уровне 530 млрд. кубометров в год и соответствующий прирост разведанных запасов.

Завершено строительство газопровода в Турцию по дну Черного моря – «Голубой поток». Реализация этого уникального проекта позволит Обществу и федеральному бюджету получить дополнительные доходы от экспорта. Начата разработка проекта Северо-Европейского газопровода, который пройдет через Балтику и обеспечит транспортировку газа потребителям в Западной Европе.

Одним из важных позитивных итогов работы в 2002 году стало возвращение утраченных ранее активов. Восстановлен контроль над ОАО АК «Сибур», ОАО «Запсибгазпром», ОАО «Востокгазпром» и ОАО «Пургаз», приобретен 100-процентный пакет акций ОАО «Севернефтегазпром».

В ОАО «Газпром» активно ведется работа, направленная на сокращение издержек, усиление контроля над расходами, оптимизацию структуры долга. Программа сокращения затрат, принятая в Обществе, позволила в 2002 году сэкономить более 9,2 млрд. рублей. На 2003 год запланировано еще более существенное снижение затрат – на уровне 40 млрд. рублей. ОАО «Газпром» последовательно проводит линию на диверсификацию источников капитала, снижение стоимости и увеличение срока заимствований.

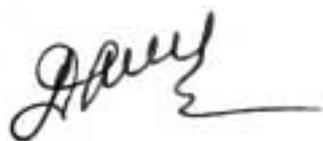
Осуществляемые меры позволят укрепить конкурентоспособность Общества. Именно это направление работы выделил Президент Российской Федерации, выступая на торжествах по случаю десятилетия ОАО «Газпром».

Успешное развитие ОАО «Газпром» в ближайшие годы мы связываем с постепенной либерализацией рынка газа в России. Переход на рыночное ценообразование создаст условия для роста инвестиционной привлекательности Общества и притока инвестиций в газовую отрасль, благоприятно скажется на топливном балансе страны, обеспечит активное внедрение энергосберегающих технологий.

В области экспортной политики ОАО «Газпром» стратегическими приоритетами остаются укрепление присутствия на традиционных и новых рынках, расширение каналов поставок газа.

Уверены, что коллектив ОАО «Газпром» будет и в дальнейшем прилагать все усилия для повышения экономической эффективности Общества в интересах его акционеров. При этом ОАО «Газпром» обеспечит бесперебойное снабжение газом потребителей нашей страны и безусловное выполнение договорных обязательств перед зарубежными партнерами.

Председатель Совета директоров ОАО «Газпром»
Дмитрий Медведев



Председатель Правления ОАО «Газпром»
Алексей Миллер



ОАО «ГАЗПРОМ» – 10 ЛЕТ

Российское акционерное общество «Газпром» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. и Постановлением Совета Министров РФ от 17 февраля 1993 г. Собранием акционеров Общества¹⁾ от 26 июня 1998 г. одобрено предложение Совета директоров о приведении названия организации в соответствие с Федеральным законом «Об акционерных обществах». Новое название – Открытое акционерное общество «Газпром».

В течение 10 лет ОАО «Газпром» динамично развивалось, увеличивая свои активы и влияние на внутреннем рынке и за рубежом. За этот период организациями Группы открыто 30 месторождений и 24 залежи на ранее открытых месторождениях углеводородов. Наиболее значительными являются открытия Северо-Самбургского и Северо-Парусового месторождений в Западной Сибири, Западно-Печорогородского в Республике Коми, Долгинского – в Печорском море, а также Каменномысское-море и Северо-Каменномысское – в Обской губе. В результате геологоразведочных работ получен прирост запасов углеводородов 2 011,2 млн. т у.т.

За последние 10 лет были введены в разработку Комсомольское, Юбилейное, Западно-Таркосалинское, Ямсовейское, Заполярное и Северо-Васюганское месторождения. Построены и сданы в эксплуатацию 30 дожимных компрессорных станций, более 2 тысяч газовых скважин. Добыто 5,9 трлн. м³ газа и 93,6 млн. т нефти и газового конденсата.

В 2001 г. из недр Ямало-Ненецкого автономного округа добыт 10-триллионный кубометр газа. В том же году введено в эксплуатацию крупнейшее нефтегазоконденсатное месторождение Заполярное. Благодаря этому, а также принятым мерам по поддержанию добычи на действующих месторождениях, добыча газа в 2002 г. увеличилась на 9,9 млрд. м³ по сравнению с предыдущим годом.

За десятилетний период на заводах Группы Газпром переработано 353,3 млрд. м³ газа.

На внутреннем и внешнем рынках ОАО «Газпром» зарекомендовало себя как надежный партнер в бизнесе, его репутация является безупречной. За 10 лет на внутренний рынок Группой Газпром было поставлено более 2,9 трлн. м³, в дальнейшем зарубежье – около 1,1 трлн. м³, в страны СНГ и Балтии – свыше 0,7 трлн. м³ природного газа.

С 1993 по 2002 гг. валютная выручка от экспорта газа в Европу составила 87,9 млрд. долл. США.

¹⁾ В настоящем Годовом отчете термины ОАО «Газпром» и Общество относятся к головной компании Группы – Открытому акционерному обществу «Газпром». Под Группой Газпром или организациями Группы следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ. В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и консолидированной бухгалтерской отчетности показатели настоящего отчета, относящиеся к Группе Газпром (организациям Группы), могут не совпадать с консолидированной бухгалтерской отчетностью.

Для повышения надежности поставок российского газа на экспорт ОАО «Газпром» осуществляет крупные газотранспортные проекты. Ведется строительство трансконтинентального газопровода «Ямал–Европа». Соединение газопровода «Ямал–Европа» с существующей газотранспортной системой на территории Германии позволит полностью интегрировать этот газопровод в общеевропейскую газовую сеть.

30 декабря 2002 г. введена в эксплуатацию первая очередь газопровода «Голубой поток». Газ российского Заполярья начал поступать в Турцию, минуя территорию третьих стран.

В ноябре 2002 г. был дан старт новому стратегическому проекту ОАО «Газпром» – строительству Северо-Европейского газопровода, который будет проложен по дну Балтийского моря от Выборга до Германии.

Стратегическая цель ОАО «Газпром» – это гарантированные поставки газа потребителям в России и за рубежом, укрепление позиций на международном энергетическом рынке. Деятельность Общества строится на следующих принципах:

- увеличение прибыльности за счет снижения затрат;
- повышение капитализации и корпоративного рейтинга;
- эффективное ведение бизнеса;
- соблюдение интересов всех акционеров Общества;
- совершенствование корпоративного управления;
- «прозрачность» финансово-хозяйственной деятельности;
- персональная ответственность руководителей за принятие управленческих решений.

СОБЫТИЯ ГОДА

Остановлено падение добычи газа. За счет наращивания мощностей Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения и ввода дожимных компрессорных станций на базовых месторождениях организаций Группы получен прирост добычи в объеме 9,9 млрд. м³ газа. Впервые за последние 10 лет прирост запасов углеводородного сырья составил 535,9 млн. т у.т., что превышает годовой объем его отбора.

Впервые ОАО «Газпром» осуществило выпуск пятилетних еврооблигаций объемом 500 млн. долл. США с рекордно низкой доходностью – 9,125%, что оказало определяющее воздействие на уровень ставок для российских эмитентов на рынке еврооблигаций.

30 декабря завершено строительство и введена в эксплуатацию первая очередь уникального газопровода «Голубой поток».

Дан старт новому стратегическому проекту – строительству Северо-Европейского газопровода.

Введены в эксплуатацию Северо-Васюганское газоконденсатное месторождение в Томской области, вторая нитка газопровода «Заполярье–Уренгой» протяженностью 189 км, первый цех компрессорной станции (КС) «Пуртазовская», установка комплексной подготовки газа (УКПГ – 2С) на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении.

Подписан Меморандум о взаимодействии ОАО «Газпром» и Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) по комплексному промышленному освоению месторождений углеводородов полуострова Ямал.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»**Состав Совета директоров ОАО «Газпром»****(с 1 января по 28 июня 2002 г.)****Председатель****Совета директоров**

ВЯХИРЕВ Рем Иванович

Заместитель Председателя**Совета директоров**

МЕДВЕДЕВ Дмитрий Анатольевич

Члены**Совета директоров**БЕРГМАНН Буркхард
ГАЗИЗУЛЛИН Фарит Рафикович
ГРЕФ Герман Оскарович
ЛЕВИЦКАЯ Александра Юрьевна
ТАРАСОВ Виктор Иванович
ФЕДОРОВ Борис Григорьевич
ХРИСТЕНКО Виктор Борисович
ШЕРЕМЕТ Вячеслав Васильевич
ЮЖАНОВ Илья Артурович**Состав Совета директоров ОАО «Газпром»****(с 28 июня по 31 декабря 2002 г.)****Председатель****Совета директоров**

МЕДВЕДЕВ Дмитрий Анатольевич

Заместитель Председателя**Совета директоров**

МИЛЛЕР Алексей Борисович

Члены**Совета директоров**АНАНЕНКОВ Александр Георгиевич
БЕРГМАНН Буркхард
ГАЗИЗУЛЛИН Фарит Рафикович
ГРЕФ Герман Оскарович
ЛЕВИЦКАЯ Александра Юрьевна
СЕРЕДА Михаил Леонидович
ФЕДОРОВ Борис Григорьевич
ХРИСТЕНКО Виктор Борисович
ЮЖАНОВ Илья Артурович

**Сведения о лицах, входивших в 2002 г.
в состав Совета директоров ОАО «Газпром»**



**АНАНЕНКОВ
Александр
Георгиевич**

1952 года рождения, окончил Уфимский нефтяной институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.
Должности за последние 5 лет:
1998–2001 гг. генеральный директор ООО «Ямбурггаздобыча»
с 2001 года заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00266 %.



**БЕРГМАНН
Буркхард**

1943 года рождения, окончил Аахенский технический институт.
Должности за последние 5 лет:
1998–2001 гг. заместитель Председателя Правления фирмы «Ruhrgas AG»
с 2001 года Председатель Правления фирмы «Ruhrgas AG»
Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



**ВЯХИРЕВ
Рем
Иванович**

1934 года рождения, окончил Куйбышевский индустриальный институт.
Должности за последние 5 лет:
1998–2001 гг. Председатель Правления ОАО «Газпром»
2001–2002 гг. президент Некоммерческого партнерства «Российское газовое общество»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,01182 %.



**ГАЗИЗУЛЛИН
Фарит
Рафикович**

1946 года рождения, окончил Горьковский институт инженеров водного транспорта.
Должности за последние 5 лет:
1998 г. заместитель Председателя Правительства Российской Федерации, Министр государственного имущества Российской Федерации
1998–2000 гг. Министр государственного имущества Российской Федерации
с 2000 года Министр имущественных отношений Российской Федерации
Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



**ГРЕФ
Герман
Оскарлович**

1964 года рождения, окончил Омский государственный университет.

Должности за последние 5 лет:

- 1998 г. вице-губернатор, председатель Комитета по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга
- 1998–2000 гг. первый заместитель Министра государственного имущества Российской Федерации
- с 2000 года Министр экономического развития и торговли Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



**ЛЕВИЦКАЯ
Александра
Юрьевна**

1954 года рождения, окончила Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–1999 гг. президент ОАО «Федеральная Фондовая Корпорация»
- 1999–2000 гг. помощник Руководителя Администрации Президента Российской Федерации
- с 2000 года первый заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



**МЕДВЕДЕВ
Дмитрий
Анатольевич**

1965 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет им. А.А.Жданова.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–1999 гг. доцент Санкт-Петербургского государственного университета
- 1999–1999 гг. заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации
- 1999–2000 гг. заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации
- с 2000 года первый заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



**МИЛЛЕР
Алексей
Борисович**

1962 года рождения, окончил Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А.Вознесенского.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–1999 гг. директор по развитию и инвестициям ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»
- 1999–2000 гг. генеральный директор ОАО «Балтийская трубопроводная система»
- 2000–2001 гг. заместитель Министра энергетики Российской Федерации
- с 2001 года Председатель Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00000027 %.



СЕРЕДА
Михаил
Леонидович

1970 года рождения, окончил Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов.

Должности за последние 5 лет:

1998–1999 гг. ведущий экономист Управления кредитования Санкт-Петербургского банка ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»

1999–2001 гг. заместитель генерального директора по финансам ОАО «Балтийская трубопроводная система», затем – филиала «БТС» ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»

2001–2001 гг. заместитель начальника филиала «БТС» по экономике ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»

с 2001 года руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



ТАРАСОВ
Виктор
Иванович

1940 года рождения, окончил Саратовский экономический институт.

Должности за последние 5 лет:

1998–2001 гг. председатель Правления Коммерческого банка газовой промышленности «Газпромбанк»

с 2001 года президент Негосударственного пенсионного фонда «Газфонд»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00042%.



ФЕДОРОВ
Борис
Григорьевич

1958 года рождения, окончил Московский финансовый институт.

Должности за последние 5 лет:

1998 г. депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, руководитель Государственной налоговой службы Российской Федерации, заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

с 1998 года президент Общероссийского общественно-политического движения «Вперед, Россия!»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,000004%.



ХРИСТЕНКО
Виктор
Борисович

1957 года рождения, окончил Челябинский политехнический институт.

Должности за последние 5 лет:

- 1998 г. заместитель Министра финансов Российской Федерации, заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
- 1998–1999 гг. первый заместитель Министра финансов Российской Федерации
- 1999–2000 гг. первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
- с 2000 года заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.



ШЕРЕМЕТ
Вячеслав
Васильевич

1941 года рождения, окончил Всесоюзный заочный политехнический институт.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–2002 гг. первый заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,01309%.



ЮЖАНОВ
Илья
Артурович

1960 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет им. А.А.Жданова.

Должности за последние 5 лет:

- 1998 г. Председатель Государственного Комитета Российской Федерации по земельным ресурсам и землеустройству, Министр Российской Федерации по земельной политике, строительству и жилищно-коммунальному хозяйству
- 1999 г. заместитель генерального директора ОАО «Межрегиональное научно-производственное объединение «Полиметалл»
- с 1999 года Министр Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.

Вопросы, рассмотренные Советом директоров ОАО «Газпром» по приоритетным направлениям деятельности Общества

В отчетном году Совет директоров уделял первоочередное внимание ключевым проблемам совершенствования деятельности ОАО «Газпром».

На заседаниях были рассмотрены следующие основные вопросы развития Общества:

В области добычи и транспортировки газа

- О мерах по увеличению объемов добычи газа
- О применении положений международной сертификации газовых ресурсов в ОАО «Газпром»
- О программе энергосбережения как инструменте эффективного использования газа
- О программе реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период до 2006 г.

В области финансовой политики

- О предварительных итогах работы ОАО «Газпром» за 2001 г., плане социально-экономического развития и бюджете Общества на 2002 г. и прогнозе до 2004 г.
- О среднесрочном финансовом плане ОАО «Газпром» на период 2002–2005 гг.
- О проекте бюджета (финансового плана) ОАО «Газпром» на 2003 г.
- О программе снижения издержек производства ОАО «Газпром»
- О выпуске и размещении еврооблигационного займа

В области внешнеэкономической деятельности

- О приоритетах в развитии газотранспортных систем для поставок газа европейским потребителям
- Об участии ОАО «Газпром» в создании общества с ограниченной ответственностью «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины»
- Об участии ОАО «Газпром» в реализации проекта «Запад-Восток» (КНР)
- О создании ЗАО «КазРосГаз» с участием ОАО «Газпром» совместно с ОАО НК «Роснефть» и ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа»
- О ходе строительства и ввода в эксплуатацию участков газопровода «Ямал–Европа» на территориях России и Белоруссии

В области совершенствования инвестиционной политики

- Об инвестиционной программе ОАО «Газпром» на 2002 г.
- О путях демонопользации строительной деятельности ОАО «Газпром»
- О ходе реализации инвестиционной программы ОАО «Газпром» на 2002 г. и проекте инвестиционной программы Общества на 2003 г.
- О концепции реструктуризации научно-технического сектора ОАО «Газпром»

В области совершенствования корпоративной политики

- О проекте устава ОАО «Газпром» в новой редакции
- О проекте кодекса корпоративного управления ОАО «Газпром»
- О проекте положения об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром»
- О проекте положения о Совете директоров ОАО «Газпром»
- О проекте положения о Правлении ОАО «Газпром»
- О проекте положения о Председателе Правления ОАО «Газпром»
- О проекте положения о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» в новой редакции
- О комитетах и комиссиях Совета директоров ОАО «Газпром»

В области совершенствования работы с активами ОАО «Газпром» и его дочерних обществ

- О порядке взаимодействия ОАО «Газпром» с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет ОАО «Газпром»
- О порядке совершения сделок ОАО «Газпром»
- О стратегии управления имуществом и иными активами ОАО «Газпром»
- О либерализации рынка акций ОАО «Газпром»

ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

(на 31.12.2002 г.)



МИЛЛЕР
Алексей
Борисович

1962 года рождения, окончил Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А.Вознесенского.
Должности за последние 5 лет:
1998–1999 гг. директор по развитию и инвестициям ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»
1999–2000 гг. генеральный директор ОАО «Балтийская трубопроводная система»
2000–2001 гг. заместитель Министра энергетики Российской Федерации
с 2001 года Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» с 2002 г.



АНАНЕНКОВ
Александр
Георгиевич

1952 года рождения, окончил Уфимский нефтяной институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.
Должности за последние 5 лет:
1998–2001 гг. генеральный директор ООО «Ямбурггаздобыча»
с 2001 года заместитель Председателя Правления, член Совета директоров ОАО «Газпром» с 2002 г.



ВАСИЛЬЕВА
Елена
Александровна

1959 года рождения, окончила Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А.Вознесенского.
Должности за последние 5 лет:
1998–1999 гг. заместитель главного бухгалтера центральной бухгалтерии ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»
1999–2001 гг. главный бухгалтер ОАО «Балтийская трубопроводная система», затем филиала «БТС» ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»
2001–2001 гг. заместитель руководителя Аппарата Правления – помощник Председателя Правления ОАО «Газпром»
с 2001 года заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер ОАО «Газпром»



ЮРЛОВ
Борис
Дмитриевич

1948 года рождения, окончил Московский инженерно-физический институт.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–2000 гг. директор Управления проектного финансирования ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»
- 2000–2002 гг. заместитель, первый заместитель Управляющего делами Президента Российской Федерации
- с 2002 года заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»



АКСЕЛЬРОД
Михаил
Аркадьевич

1946 года рождения, окончил Ленинградский инженерно-строительный институт.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–1999 гг. президент ООО «Торговый дом «Яппиля»
- 1999–2001 гг. заместитель директора, директор по инвестициям, директор по эксплуатации гидроэлектростанций ОАО «Ленэнерго»
- 2001–2002 гг. начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»
- с 2002 года начальник Департамента капитального строительства и транспорта ОАО «Газпром»



БУДЗУЛЯК
Богдан
Владимирович

1946 года рождения, окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–2001 гг. начальник Департамента по транспортировке и использованию газа ОАО «Газпром»
- с 2001 года начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»



**ГОРНОВСКИЙ
Николай
Николаевич**

1958 года рождения, окончил Ленинградский горный институт.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–2000 гг. заместитель генерального директора,
генеральный директор Производственно-коммерческой
фирмы «Аннита»
- 2000–2001 гг. советник Председателя Российского фонда
федерального имущества
- 2001–2002 гг. генеральный директор ОАО «Компания проектной
приватизации»
- с 2002 года генеральный директор ООО «Межрегионгаз»



**ИЛЮШИН
Виктор
Васильевич**

1947 года рождения, окончил Уральский политехнический институт,
Академию общественных наук при ЦК КПСС.

Должности за последние 5 лет:

- с 1998 года начальник Департамента по работе с регионами
Российской Федерации ОАО «Газпром»



**КРАСНЕНКОВ
Александр
Викторович**

1961 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет
им. А.А.Жданова.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–2001 гг. генеральный директор ОАО «Гостиничный комплекс
«Астория»
- 2001–2001 гг. заместитель руководителя Аппарата Правления –
помощник Председателя Правления ОАО «Газпром»
- 2001–2002 гг. начальник Департамента по управлению имуществом
ОАО «Газпром»
- с 2002 года начальник Департамента по управлению
имуществом и корпоративным отношениям
ОАО «Газпром»



КРУГЛОВ
Андрей
Вячеславович

1969 года рождения, окончил Санкт-Петербургский технологический институт холодильной промышленности.

Должности за последние 5 лет:

1998–2001 гг. начальник сектора финансово-кредитного сотрудничества отдела технического сотрудничества с зарубежными странами и международными организациями, начальник отдела внешней торговли и инвестиций Управления внешнеэкономического сотрудничества Комитета по внешним связям Администрации Санкт-Петербурга

2001–2002 гг. заместитель директора ООО «Инвест-Ин»
с 2002 года начальник Департамента корпоративного финансирования ОАО «Газпром»



ЛЕВИЕВ
Владимир
Аркадьевич

1956 года рождения, окончил Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А.Вознесенского.

Должности за последние 5 лет:

1998–1999 гг. первый заместитель генерального директора ОАО «Телерадиокомпания «Петербург»

1999–1999 гг. полномочный представитель по Северо-Западному региону ФГУП «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания»

1999–2000 гг. начальник Территориального управления по Санкт-Петербургу и Ленинградской области Министерства по делам печати и телевидения

2000–2002 гг. генеральный директор ФГУП «Госзагрансобственность» Управления делами Президента Российской Федерации

с 2002 года генеральный директор ООО «Газкомплекстимпэкс»



МЕДВЕДЕВ
Александр
Иванович

1955 года рождения, окончил Московский физико-технический институт.

Должности за последние 5 лет:

1998–2002 гг. директор Компании «ИМАГ Инвестмент Менеджмент энд Эдвайзори Груп ГМБХ», Австрия

с 2002 года генеральный директор ООО «Газэкспорт»



ПОДЮК
Василий
Григорьевич

1946 года рождения, окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.

Должности за последние 5 лет:

1998–2002 гг. начальник Департамента по добыче и переработке газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»

с 2002 года начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»



РЕЗУНЕНКО
Владимир
Иванович

1935 года рождения, окончил Львовский политехнический институт.

Должности за последние 5 лет:

1998–2002 гг. начальник Департамента перспективного развития ОАО «Газпром»

с 2002 года начальник Департамента перспективного развития, науки и экологии ОАО «Газпром»



СЕЛЕЗНЕВ
Кирилл
Геннадьевич

1974 года рождения, окончил Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф.Устинова, Санкт-Петербургский государственный университет.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–1999 гг. технический аналитик по инструментам денежного рынка, ведущий специалист по ценным бумагам отдела фондовых операций ОАО «Инвестиционно-финансовая группа «Менеджмент. Инвестиции. Развитие»
- 1999–2000 гг. главный специалист группы по координации инвестиционной деятельности ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»
- 2000–2001 гг. начальник налоговой группы ОАО «Балтийская трубопроводная система», затем филиала «БТС» ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»
- 2001–2002 гг. заместитель руководителя Аппарата Правления – помощник Председателя Правления ОАО «Газпром»
- с 2002 года начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»



ЧУЙЧЕНКО
Константин
Анатольевич

1965 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет им. А.А.Жданова, Краснознаменный институт им. Ю.В.Андропова.

Должности за последние 5 лет:

- 1998–2001 гг. член коллегии – адвокат первой юридической консультации Московского отделения Международной коллегии адвокатов «Санкт-Петербург»
- с 2001 года начальник Юридического департамента ОАО «Газпром»

**СТРУКТУРА АДМИНИСТРАЦИИ
ОАО «ГАЗПРОМ»****Аппарат Правления****Департамент по добыче газа,
газового конденсата, нефти****Департамент по транспортировке,
подземному хранению и
использованию газа****Центральное производственно-
диспетчерское управление****Департамент перспективного
развития, науки и экологии****Департамент автоматизации,
информатизации,
телекоммуникаций и метрологии****Ситуационный центр
Председателя Правления
ОАО «Газпром»****Департамент корпоративного
финансирования****Департамент экономической
экспертизы и ценообразования****Департамент экономики****Управление налоговой политики****Департамент бухгалтерского учета****Департамент зарубежных связей****Департамент по работе с
регионами Российской Федерации****Департамент по информационной
политике****Управление по работе
с Федеральным Собранием РФ****Департамент по управлению
имуществом и корпоративным
отношениям****Юридический департамент****Первый отдел****Отдел специальных программ****Отдел организации
взаимодействия
с коммерческими банками****Тендерный комитет****Департамент капитального
строительства и транспорта****Департамент маркетинга,
переработки газа и жидких
углеводородов****Департамент по управлению
персоналом****Медицинское управление****Управление сельского хозяйства****Хозяйственное управление**



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Перспективный район газодобычи

СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (далее – Кодекс) разработан в соответствии с законодательством Российской Федерации, общепринятыми принципами корпоративного поведения и условиями деятельности Открытого акционерного общества «Газпром» и утвержден годовым Общим собранием акционеров 28 июня 2002 г.

Кодекс направлен на обеспечение Обществом эффективной защиты прав и интересов акционеров, справедливого отношения к акционерам, прозрачности принятия решений, профессиональной и этической ответственности членов Совета директоров, иных должностных лиц Общества и акционеров, расширение информационной открытости и развитие системы норм деловой этики.

Корпоративные отношения в Обществе развиваются в соответствии с принципами, обеспечивающими:

- реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность Совета директоров Обществу собранию акционеров;
- необходимость исполнительным органам Общества разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью Общества и их подотчетность Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров;
- своевременное раскрытие информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- соблюдение предусмотренных законодательством прав работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- активное сотрудничество Общества с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества.

Акционеры осуществляют свои права через участие в Общих собраниях акционеров, доступ к информации и документам Общества, получение дивидендов, имеют возможность выдвигать кандидатов в органы управления. Количество голосов, которыми обладают акционеры, принимающие участие в Общих собраниях как лично, так и через своих представителей, постоянно увеличивается: 1995 г. – 67,85 %, 2002 г. – 93,67 %.

Осуществляя общее руководство деятельностью Общества, Совет директоров определяет стратегию его развития, направленную на повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Общества, принципы распоряжения активами, обеспечивает эффективную систему контроля за результатами финансовой деятельности.

Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление – участвует в разработке стратегии и политики Общества и ее реализации, выполнении решений Общих собраний акционеров и Совета директоров Общества. В 2002 г. на заседаниях Правления были рассмотрены основные направления стратегии развития



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Площадка для бурения скважин

добычи газа на период до 2010 г. и дальнейшую перспективу, организация работы по проведению годового Общего собрания акционеров, реализация проекта «Голубой поток», итоги работы дочерних обществ ОАО «Газпром», итоги выполнения тарифного соглашения, программа энергосбережения, итоги работы в осенне-зимний период и задачи по подготовке к следующему сезону, политика ценообразования на газ, привлечение кредитов, выполнение плановых финансово-экономических показателей работы Общества, основные направления судебной и административной защиты прав и законных интересов ОАО «Газпром», меры по реализации проекта строительства Северо-Европейского газопровода, состояние информационной безопасности ОАО «Газпром», ход работ по реализации решений Совета директоров и другие.

Годовые отчеты, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», консолидированная бухгалтерская отчетность Группы Газпром, составленная по российским и международным стандартам (на русском и английском языках), протоколы решений Общих собраний акционеров, Совета директоров и Ревизионной комиссии, корпоративные документы и другие материалы открыты для ознакомления всем, желающим изучить деятельность Общества.

В отчетном году членам Совета директоров ОАО «Газпром» выплачено вознаграждение за 2001 г. в сумме 1 175 тыс. руб. Членам Правления и Председателю Правления вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9, п. 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производилась по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

**ПЕРЕЧЕНЬ
ОСНОВНЫХ
КОМПАНИЙ
С ДОЛЕВЫМ
УЧАСТИЕМ
ОАО «ГАЗПРОМ»**

100 %

ООО «Астраханьгазпром»
 ООО «Баштрансгаз»
 ООО «Волготрансгаз»
 ООО «Волгоградтрансгаз»
 ООО «Кавказтрансгаз»
 ООО «Кубаньгазпром»
 ООО «Каспийгазпром»
 ООО «Лентрансгаз»
 ООО «Мострансгаз»
 ООО «Надымгазпром»
 ООО «Ноябрьскгаздобыча»
 ООО «Оренбурггазпром»
 ООО «Пермтрансгаз»
 ООО «Самаратрансгаз»
 ООО «Севергазпром»
 ООО «Сургутгазпром»
 ООО «Таттрансгаз»
 ООО «Томсктрансгаз»
 ООО «Тюментрансгаз»
 ООО «Уралтрансгаз»
 ООО «Уренгойгазпром»
 ООО «Югтрансгаз»
 ООО «Ямбурггаздобыча»

 ДООО «Бургаз»
 ООО «ВНИИгаз»
 ООО «Газэкспорт»
 ООО Авиапредприятие
 «Газпромавиа»
 ООО «Газфлот»
 ООО «Газнадзор»
 ООО «Газобезопасность»
 ООО «Газсвязь»
 ООО «Газкомплектимпэкс»
 ООО ЧОП «Газпромохрана»
 ООО «Газпромразвитие»
 ООО «Газпроминвестхолдинг»
 ОАО «Газпроммедстрах»
 ООО «Газпромтранс»
 «Газпромфинанс Б.В.»
 «Газпром (ЮК) Лимитед»

ООО «ИРЦ Газпром»
 ООО «Информгаз»
 ЗАО «Информгазинвест»
 ООО «Межрегионгаз»
 ООО «НИИгазэкономика»
 ООО «Новоуренгойский ГХК»
 ООО «Надымстройгаздобыча»
 ООО «НПЦ Подземгидроминерал»
 ООО «Подземгазпром»
 ЗАО «ПРТ-1»
 ООО «Сервисгазпром»
 ООО «Сургутстройгаз»
 ООО «Сжиженный газ»
 ООО «ТюменНИИгипрогаз»
 АО «Топэнерджи»
 НОУ «Учебный центр»
 ООО «Эколого-аналитический
 центр»
 ООО «Экомед-91»
 ЗАО «Ямалгазинвест»

более 50 %

СП ОАО «Брестгазоаппарат»
 ДООО «Волгогаз»
 ОАО «Волгограднефтемаш»
 ДООО «ВНИПИгаздобыча»
 ОАО «Востокгазпром»
 ОАО «Газпром-Медиа»
 ОАО «Газстройдеталь»
 ДООО «Газпромгеофизика»
 ДООО «Газмаш»
 ОАО «Газком»
 ЗАО АБ «Газпромбанк»
 ОАО «Газпром Кран»
 ЗАО «Газтелеком»
 ООО «Газторгпромстрой»
 ОАО «Газсибконтракт»
 ДАО «Газэнергосервис»
 ДАО «Гипрогазцентр»
 ОАО «Гипроспецгаз»
 ООО «Диалоггазсервис»
 ООО «Дитангаз»

ОАО «Дружба»	ЗАО ИК «Горизонт»
ОАО «Дружковский ЗГА»	АО «Европол Газ»
ОАО «Запсибгазпром»	АО «КазРосГаз»
ЗАО «Зарубежнефтегаз»	ЗАО «СР-Драга»
ОАО «Костроматрубинвест»	«Блю Стрим – Пайплайн Компани Б.В.»
ОАО «Краснодаргазстрой»	ОАО Гостиница «Тюмень»
ОАО «Лазурная»	ООО «ИВЕКО УралАЗ»
ОАО «Ленгазспецстрой»	ЗАО «Интерфин»
ООО «Метапром»	АО «Интерконнектор (ЮК) Лимитед»
ДООАО «Оргэнергогаз»	ОАО АБ «Инкомбанк»
«Петер-Газ Б.В.»	ОАО «Латвияс Газе»
ДООАО «Промгаз»	ЗАО «Медиа-Мост»
ЗАО «Ривмар»	АООТ «Молдовагаз»
ОАО «СевКавНИПИгаз»	ЗАО АКБ «Московский вексельный банк»
ДООАО «Спецгазавтотранс»	АООТ «Моспромагроторгдом»
ДАО «Спецгазремстрой»	АО «Норд Трансгаз»
ОАО АК «Сибур»	ЗАО «Ноябрьский городской банк»
ДООАО «Уренгойстройгаз»	ОАО «Оренбургская финансовая компания»
ООО «Фора Газпром»	ЗАО КБ «Олимпийский»
ОАО Фонд «Будущее Отечества»	ОАО «Промстройбанк России»
ДООАО «Центрэнергогаз»	ОАО «Прометей-Сочи»
ОАО «Центргаз»	ЗАО «Росшельф»
ДАО «ЦКБ Нефтеаппаратуры»	ОАО «Сибнефтегаз»
ДООАО «Электрогаз»	АО «Словрусгаз»
ООО «ЮрТЭК-Интер»	ОАО Страхование общество «Согаз»
50 % и менее	ЗАО «Союз экспортеров энергии»
ОАО «Арктик-Энерджи»	ЗАО «Стелла Витае»
ЗАО «Армросгазпром»	ЗАО «Технологии моторов»
ОАО «Белгазпромбанк»	ОАО АКБ «Тобольск»
АООТ Биржа «Российский газ»	ОАО «Томскгаз»
ООО ИК «Вега»	ЗАО Торговый дом «Русь-газ»
ООО «ВИП-Премьер»	АО «Турусгаз»
ЗАО НПО «Вологдапромресурс»	ЗАО «Химсорбент»
АО «Вольта»	ЗАО «Хорошевская энергетическая компания»
ОАО «Газавтоматика»	ОАО «Честем ИСК»
ООО «Газ-Агро-Фрипорт»	АО «Ээсти Гаас»
ЗАО «Газ-ойл»	АО «Югоросгаз»
ООО «Газпромэнерго»	ОАО «Институт ЮжНИИгипрогаз»
ЗАО «Газтранзит»	
ООО «Газ-Трубы»	
АО «Газум»	

АКЦИИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» за период 1999–2002 гг.

Политика руководства ОАО «Газпром», направленная на увеличение капитализации и повышение инвестиционной привлекательности Общества, оказалась успешной. Ряд шагов, предпринятых менеджментом ОАО «Газпром», привел к существенному росту капитализации: курс обыкновенных акций Общества в период с 1999 г. по 2002 г. вырос в 10 раз, а стоимость американских депозитарных акций (АДА) возросла на 40%. Одна АДА соответствует десяти обыкновенным акциям ОАО «Газпром». Рыночная капитализация ОАО «Газпром»¹⁾ начиная с 2000 г. выросла в 2,6 раза.

В рамках реализации Программы по либерализации в части повышения ликвидности рынка акций с июля 2001 г. была организована торговля акциями ОАО «Газпром» на Санкт-Петербургской фондовой бирже (СПФБ) через терминалы Российской Торговой Системы (РТС).

В скором времени торги акциями ОАО «Газпром» начнутся на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) с участием Московской фондовой биржи. Ожидается, что ММВБ будет осуществлять клиринг по бумагам, Расчетная палата ММВБ – денежные расчеты, а на МФБ будет организована специальная торговая сессия для операций с акциями ОАО «Газпром».

Инвесторы высоко оценили продажу Обществом непрофильных активов, концентрацию на основных видах деятельности и возврат ранее утраченных активов, разработку программы по сокращению расходов и снижению издержек. В начале декабря 2002 г. рейтинговое агентство Standard&Poor's повысило прогноз по кредитному рейтингу ОАО «Газпром» со «стабильного» на «положительный», что позволяет ожидать изменения в будущем кредитного рейтинга Общества.

¹⁾ В соответствии с дивидендной политикой Общества рыночная капитализация рассчитывается как сумма среднего арифметического ежедневной рыночной капитализации внутреннего рынка (средневзвешенная цена акций, обращающихся на Московской фондовой бирже (МФБ), умноженная на количество обыкновенных акций, обращающихся на внутреннем рынке) и среднего арифметического ежедневной рыночной капитализации внешнего рынка (цена закрытия на Лондонской фондовой бирже (ЛФБ), умноженная на количество акций Общества, находящихся в собственности иностранных участников и деленная на десять).

Структура акционерного капитала

Численность акционеров ОАО «Газпром» составляет более 500 тысяч, количество акций, которыми владеют акционеры, – 23 673 512 900 штук.

Продолжалось изменение структуры акционерного капитала ОАО «Газпром» в сторону увеличения доли российских юридических лиц. На конец 2002 г. эта доля составила 35,07 % уставного капитала (УК).

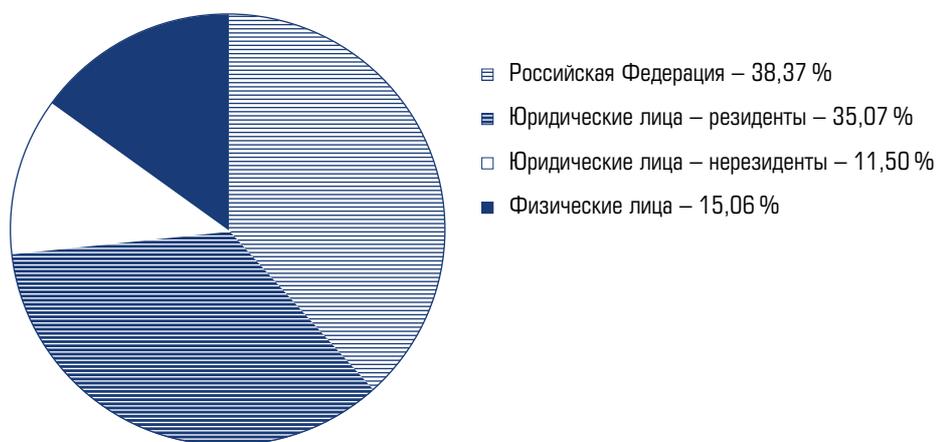
Самым крупным акционером Общества остается государство, доля которого в уставном капитале составляет 38,37 %.

За 2002 г. доля физических лиц сократилась на 1,01 % и на конец года составила 15,06 % уставного капитала.

Доля иностранных юридических лиц составила 11,5 %.

В форме АДА размещено 4,42 % УК.

Структура акционерного капитала ОАО «Газпром» на 31.12.2002 г.





ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

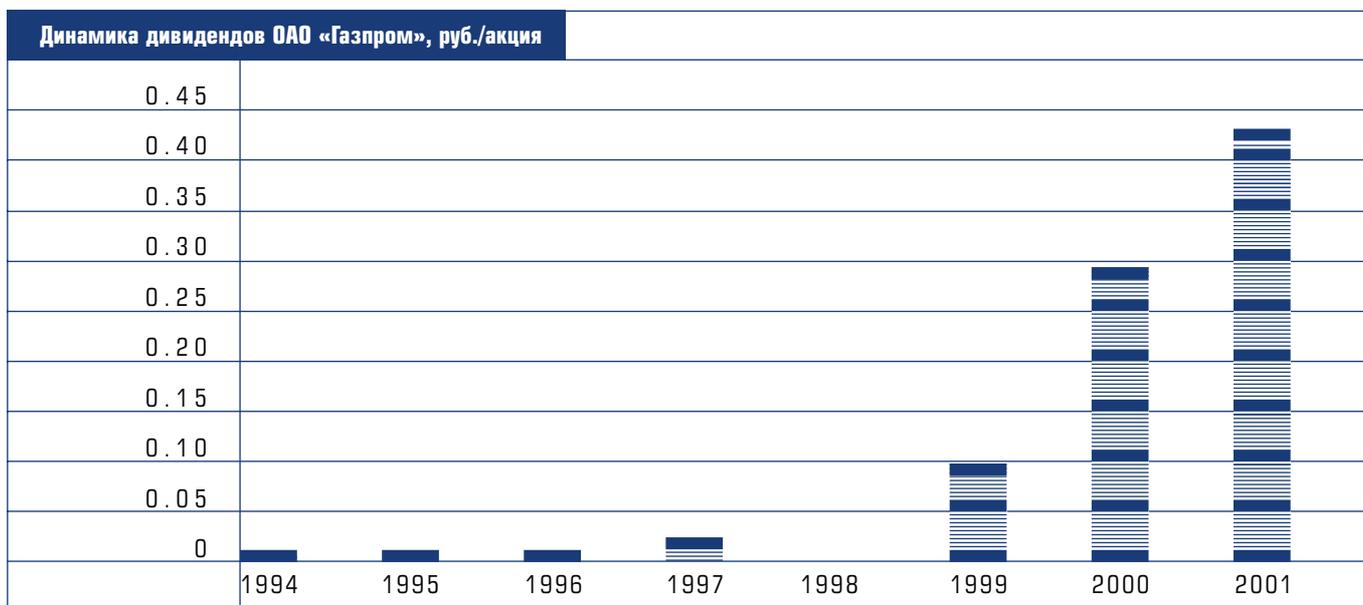
Строительство скважины

Дивидендная политика

Основной задачей дивидендной политики Общества является обеспечение стабильного роста капитализации при обязательной одновременной ежегодной выплате дивидендов, что было зафиксировано в одобренном Советом директоров ОАО «Газпром» 24 апреля 2001 г. Положении «О дивидендной политике».

За все время существования Общества только в 1998 г. в результате финансового кризиса, повлекшего за собой убытки, дивиденды не выплачивались. Благодаря усилиям менеджмента ОАО «Газпром», а также постепенному улучшению состояния российской экономики финансовое состояние Общества стабилизировалось, что позволило уже в 1999 г. выплатить нашим акционерам наибольшие дивиденды за период с 1994 г.

По итогам работы за 2002 г. Совет директоров рекомендует выплатить дивиденды в размере 40 копеек на одну акцию.



ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Отчетный год завершён с положительными производственными и экономическими результатами. Организациями Группы добыто 521,9 млрд. м³ газа. Впервые за последние пять лет получен прирост добычи газа, достигнутый за счёт наращивания мощностей Заполярного месторождения и активных мер по стабилизации добычи на базовых месторождениях.

Потребителям России по Единой системе газоснабжения Группой Газпром поставлено 283,5 млрд. м³ газа, что превышает уровень предыдущего года на 1,4 млрд. м³.

Прирост разведанных запасов углеводородного сырья составил 535,9 млн. т у.т. Впервые за десять лет существования ОАО «Газпром» темпы прироста запасов углеводородного сырья превысили темпы его отбора.

В период подготовки к осенне-зимнему сезону 2002–2003 гг. в подземных хранилищах (ПХГ) России были созданы запасы товарного газа в объёме 61,7 млрд. м³, что позволило в течение всего отопительного сезона бесперебойно осуществлять поставки газа потребителям.

В 2002 г. организациями Группы добыто 10,6 млн. т газового конденсата и нефти.

На газоперерабатывающих заводах переработано 34,2 млрд. м³ газа. Плановые задания по выпуску продукции переработки выполнены по всей номенклатуре.

Продолжалось погашение российскими потребителями задолженности за газ. С начала года их задолженность за поставленный газ перед ОАО «Газпром» и его основными дочерними обществами (без учёта векселей полученных) сократилась на 3,7 млрд. руб. и на конец года составила 38,5 млрд. руб. Средний уровень оплаты потребителями текущих поставок газа возрос до 96,9% от стоимости поставленного газа, а доля денежных средств в общем объёме платежей за газ увеличилась до 89,7%.

За счёт всех источников финансирования организациями Группы освоено 155,6 млрд. руб. капитальных вложений.

В 2002 г. введён в эксплуатацию уникальный магистральный газопровод «Голубой поток», обеспечивающий поставку российского газа в Турцию.

Платежи ОАО «Газпром» и дочерних обществ по налоговым обязательствам составили около 268 млрд. руб. По состоянию на 01.01.2003 г. ОАО «Газпром» и его дочерние общества не имели задолженности (неурегулированной) по платежам в федеральный бюджет.

Выручка ОАО «Газпром» от продажи продукции и услуг без НДС и акцизов увеличилась по сравнению с 2001 г. на 127,6 млрд. руб. в связи с изменением схемы реализации газа. По этой же причине, а также из-за снижения экспортных цен на газ, прибыль от продаж в 2002 г. по сравнению с предыдущим годом сократилась на 63 млрд. руб. до 101,9 млрд. руб. Чистая прибыль Общества составила 53,5 млрд. руб. В то же время изменение схемы реализации газа не повлияло на величину чистой прибыли Группы Газпром.

Основные показатели

Производство (Группа Газпром)

	Ед. изм.	2002	2001
Добыча:			
газ	млрд. м ³	521,9	512,0
конденсат и нефть	млн. т	10,6	10,2
Переработка газа	млрд. м ³	34,2	34,6
Продукты переработки:			
автобензин	млн. т	1,4	1,2
дизельное топливо	млн. т	1,6	1,6
сжиженный газ	млн. т	1,9	2,1
сера	млн. т	5,0	4,7

Поставки газа (Группа Газпром), млрд. м³

	2002	2001
Россия	283,5	282,1
Европа	128,6	126,9
СНГ и Балтия	42,3	39,6

Финансовые результаты ОАО «Газпром», млн. руб.

	2002	2001
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	602 056	474 471
Прибыль от продаж	101 910	164 919
Прибыль (убыток) до налогообложения	60 185	117 713
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	53 511	71 928
Чистые активы	1 602 447	1 559 354
Дивиденды	10 416	5 445



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Эксплуатационная скважина

ФАКТОРЫ РИСКА

В рамках своей производственной деятельности ОАО «Газпром» сталкивается с рядом корпоративных и государственных рисков, которые носят экономический и социальный характер.

В перечень основных рисков, влияющих на деятельность Общества, входят:

- **риск снижения мировых цен на нефтепродукты**

ОАО «Газпром» продает значительную часть производимого природного газа в Европе по ценам, привязанным к мировым ценам на нефтепродукты. Этот регион является для компании основным источником валютных поступлений.

- **риск сохранения низких регулируемых цен на природный газ, реализуемый в России**

ОАО «Газпром» обязано поставлять природный газ потребителям в России по ценам, определяемым Федеральной энергетической комиссией.

- **риск увеличения конкуренции со стороны производителей альтернативных видов топлива, а также прочих производителей и поставщиков природного газа (Нидерланды, Норвегия, Алжир), которая может оказать отрицательное воздействие на цену природного газа**

Несмотря на либерализацию газового рынка Европейского Союза (ЕС), цены на природный газ в Западной Европе остаются стабильными, существенного сближения цен по различным регионам не произошло. ЕС в настоящее время рассматривает инициативы (т.н. «Инициативы Проди»), направленные на увеличение импорта российского природного газа в Европу в течение ближайших пятнадцати лет.

- **экологические риски**

ОАО «Газпром» особое внимание уделяет устоявшейся экологической политике и постоянно контролирует свою производственную деятельность с целью обеспечения соблюдения соответствующих природоохранных стандартов.

СЫРЬЕВАЯ БАЗА. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

Запасы

Группа Газпром располагает крупнейшими в мире запасами природного газа, которые составляют около 20 % разведанных мировых запасов и 60 % – российских.

На 31.12.2002 г. промышленные запасы газа по дочерним обществам со 100-процентным участием ОАО «Газпром» в их уставном капитале оцениваются в 25,9 трлн. м³, по компаниям с долевым участием ОАО «Газпром» – в 2,9 трлн. м³.

Извлекаемые запасы конденсата составляют 1,2 млрд. т по дочерним 100-процентным обществам и 0,1 млрд. т – по компаниям с долевым участием ОАО «Газпром», извлекаемые запасы нефти – 0,5 млрд. т и 0,1 млрд. т соответственно.

Запасы углеводородов в пределах лицензионных участков организаций-недропользователей Группы Газпром и компаний с долевым участием распределены по федеральным округам (ФО) следующим образом:

	Газ	Конденсат	Нефть
	млрд. м ³	млн. т	млн. т
Всего	28 806,8	1 287,6	578,5
Уральский ФО	23 342,6	769,9	472,7
Северо-Западный ФО	1 783,6	41,0	37,3
Южный ФО	2 639,1	401,6	3,1
Приволжский ФО	905,0	59,4	56,8
Сибирский ФО	136,5	15,7	8,6

Более 80 % разведанных запасов газа сосредоточено в Западной Сибири, которая является основным газодобывающим регионом страны.

Независимый аудит запасов

В 2002 г. фирмой DeGolyer & MacNaughton выполнена корректировка результатов аудита запасов углеводородов по 18 месторождениям по состоянию на 31.12.2000 г. Всего по международным стандартам оценено около 82 % запасов природного газа, 70 % конденсата и 56 % нефти. Запасы газа категории «доказанные + вероятные» составили 18,5 трлн. м³, конденсата – 363,7 млн. т, нефти – 107,4 млн. т. Текущая стоимость запасов составила 49,4 млрд. долл. США.

В 2003 г. проводится корректировка объемов и стоимости запасов по состоянию на 31.12.2001 г. и на 31.12.2002 г.

Лицензирование

ОАО «Газпром» и его дочерние общества со 100-процентным участием по состоянию на 31 декабря 2002 г. владели 112 лицензиями на недропользование:

- 77 лицензиями на право добычи углеводородов (срок действия от 13 до 20 лет);
- 16 совмещенными лицензиями на право поиска, разведки и добычи углеводородов (срок действия от 18 до 25 лет);
- 19 лицензиями на поиски и оценку (без права разработки) месторождений углеводородов (срок действия от 1 до 5 лет).

Кроме того, общества с различным долевым участием ОАО «Газпром» владеют 44 лицензиями.

В 2002 г. получены две лицензии (поиски и оценка) на Обскую и Чугорьяхинскую площади. Продлен срок действия четырех поисковых лицензий на проведение работ в Оренбургской области.

Геологоразведочные работы. Прирост запасов

В отчетном году организации Группы успешно вели геологоразведочные работы в традиционных районах газодобычи: Западно-Сибирском регионе, Тимано-Печорской провинции, Уральском, Поволжском районах, в Краснодарском крае, а также в Республике Дагестан.

Общий объем выполненных работ составил 6,7 млрд. руб. Финансирование осуществлялось за счет инвестиций ОАО «Газпром» и собственных средств дочерних обществ.

За отчетный период пробурено 60,4 тыс. м, выполнено 10 501 пог. км сейсморазведки 2Д и 717 км² – 3Д.

Получены положительные результаты поисково-разведочного бурения:

- открыто 6 новых месторождений: Средне-Надымское, Южно-Песцовое, Чугорьяхинское, Ленское (Ямало-Ненецкий автономный округ), Гречаное и Черноерковское (Краснодарский край);
- открыта 1 газоконденсатная залежь на Северо-Пуровском месторождении и 2 нефтяные – на Ямбургском;
- расширен контур промышленной продуктивности ачимовских отложений в северной части Уренгойского месторождения;
- завершены бурением 2 сверхглубокие скважины (до 7 000 м) на Астраханском месторождении.

За счет геологоразведочных работ получен прирост запасов углеводородов:

- газ – 514,4 млрд. м³;
- конденсат – 18,5 млн. т;
- нефть – 3 млн. т.

Эффективность геологоразведочных работ составила 10 455 т у.т. на 1 м проходки и по сравнению с 2001 г. выросла в 2,8 раза.



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Диспетчерский пункт. Установка комплексной подготовки газа

Шельф

В 2002 г. продолжались работы в акватории Обской и Тазовской губ. Пробурены две поисковые скважины на сеноманские отложения общей проходкой 2 341 м в пределах Северо-Каменномысского газового месторождения и Чугорьяхинской структуры, где открыто новое месторождение. Получен прирост запасов газа в объеме 164,7 млрд. м³.

Проведены сейсморазведочные работы 2Д в пределах Южно-Обского участка объемом 1 680 пог. км. Выявлены две перспективные структуры в южной части Обской губы.

Кроме того, продолжались работы по подготовке к освоению Приразломного нефтяного и Штокмановского газоконденсатного месторождений.

Международные проекты

Иран

В 2002 г. продолжалась реализация сервисного контракта на работы по 2-й и 3-й фазам развития месторождения Южный Парс (Персидский залив), разработку которого ведет консорциум, в состав которого входит французская компания «TotalFinaElf» (40%), ОАО «Газпром» (30%) и малазийская компания «Petronas» (30%).

В соответствии с проектом разработки построены две морские платформы с десятью промысловыми скважинами проектной мощностью 10 млрд. м³ в год каждая. Платформы соединены с береговыми сооружениями двумя подводными трубопроводами длиной 105 км и диаметром 800 мм. Береговые сооружения – это завод по подготовке газа, стабилизации конденсата, получению серы и других компонентов.

Вьетнам

В 2002 г. на блоке 112 (структура Бать Чи на шельфе) продолжалась совместная работа ОАО «Газпром» и Генеральной компании нефти и газа «PetroVietnam». По данным интерпретации сейсморазведочных и других работ выбрана точка бурения первой поисковой скважины. В точке заложения скважины проведены инженерно-геологические изыскания.

Индия

ОАО «Газпром» и государственная компания «Gas Authority of India Ltd.» в 2002 г. продолжали геофизические исследования в северной части Бенгальского залива (блок 26). Выполнены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 2 010 пог. км. В настоящее время проводится обработка полученных материалов.

БУРЕНИЕ

В 2002 г. работы по строительству скважин осуществлялись в основном специализированной буровой компанией ДООО «Бургаз» и буровыми подразделениями дочерних организаций. Работы по строительству скважин выполнялись силами 56 бригад с использованием 87 установок глубокого бурения.

Закончено строительством 288 скважин: 242 – эксплуатационных (из них 26 – на ПХГ) и 46 – разведочных (из них 17 – на ПХГ), что на 93 скважины больше, чем в 2001 г. Выведено из незавершенного производства прошлых лет 20 скважин. Суммарная проходка составила 324,4 тыс. м., пробурено 264 тыс. м эксплуатационных скважин и 60,4 тыс. м – разведочных.

Закончено строительством 18 горизонтальных скважин с использованием современных технологий и телеметрических систем ориентирования, из них 5 скважин были восстановлены из бездействующего фонда забуриванием боковых стволов. Общее число горизонтальных скважин достигло 214.

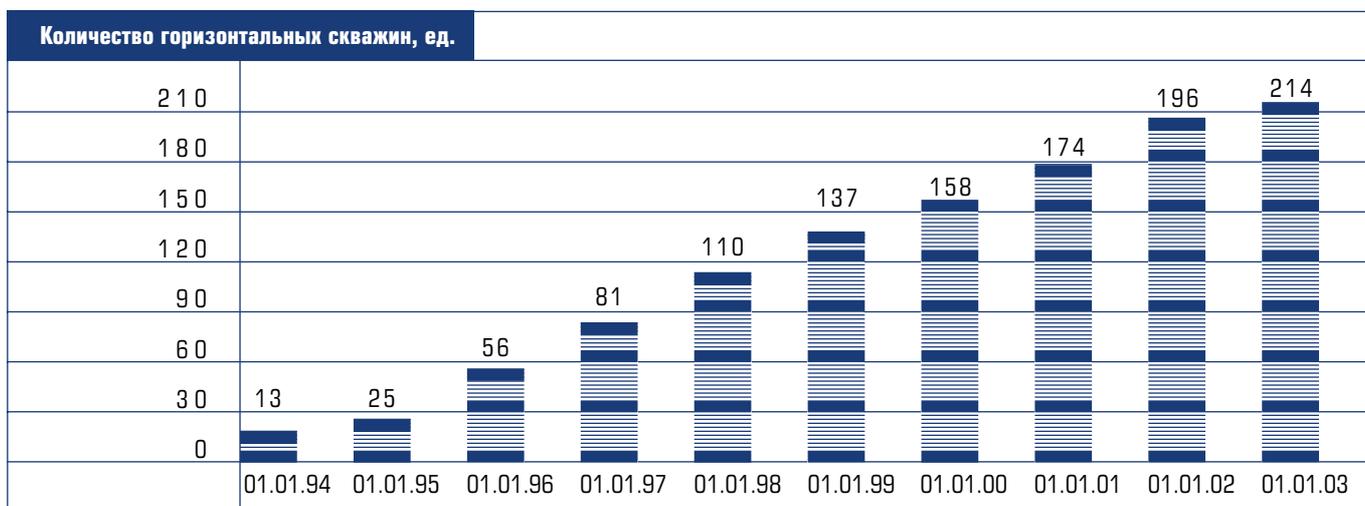
На Астраханском газоконденсатном месторождении закончена бурением поисково-разведочная сверхглубокая скважина с забоем в 6 645 м.

Строительство скважин (включая скважины на ПХГ), ед.

Годы	Всего	Эксплуатационные	Разведочные
2001	195	157	38
2002	288	242	46

Для обеспечения бурения скважин на мировом уровне реализуется «Программа освоения высокоэффективных технологий в области строительства скважин». Программой определен комплексный подход к внедрению новых технологий в бурении, креплении и освоении разведочных и эксплуатационных скважин на месторождениях и ПХГ, в строительстве горизонтальных скважин и восстановлении бездействующих скважин забуриванием боковых стволов.

В 2002 г. были разработаны и утверждены «Мероприятия по снижению стоимости строительства скважин на месторождениях и ПХГ ОАО «Газпром». В результате выполнения мероприятий снижена стоимость 1 метра проходки на 19% в эксплуатационном и на 4% в разведочном бурении.





ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Строительство газопровода

ДОБЫЧА

В настоящее время 88 % газа в России добывается организациями Группы. Из них более 92 % – на месторождениях Западной Сибири, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

Основным итогом деятельности Группы Газпром в 2002 г. стала стабилизация добычи газа. За счет наращивания мощностей Заполярного месторождения и ввода дожимных компрессорных станций удалось не только компенсировать падение добычи газа из сеноманских залежей Уренгойского, Ямбургского и Медвежьего месторождений, но и получить прирост по сравнению с предыдущим годом.

В 2002 г. организациями Группы с учетом долей добычи ЗАО «Пургаз» и ОАО «Востокгазпром» добыто 521,9 млрд. м³ газа, что выше уровня 2001 г. на 9,9 млрд. м³.

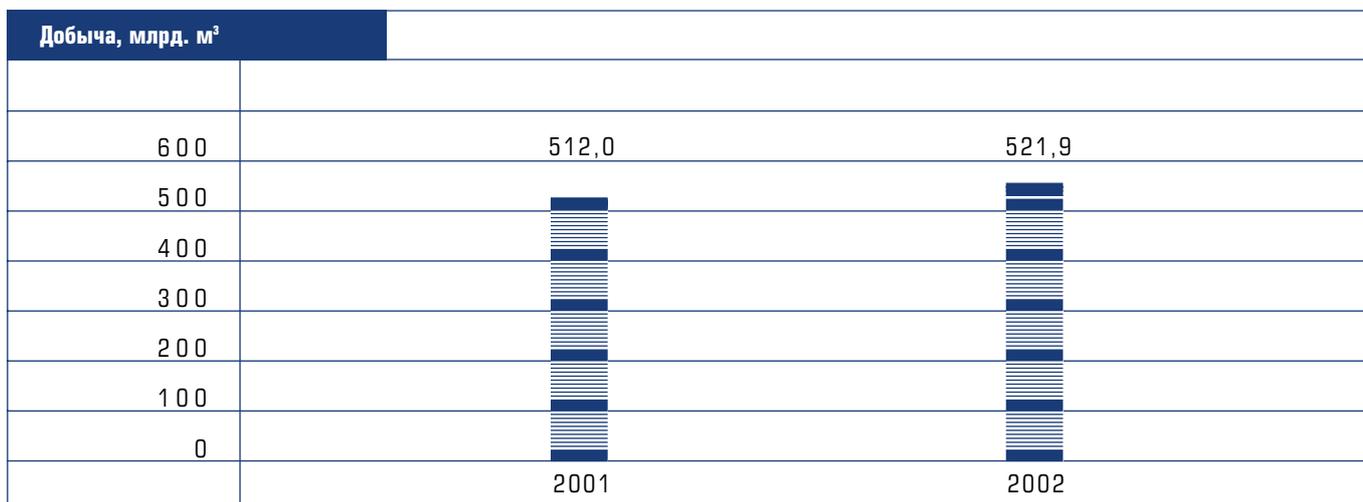
Добыча газового конденсата и нефти по сравнению с предыдущим годом выросла на 422,9 тыс. т и с учетом добычи ОАО «Востокгазпром» достигла 10,6 млн. т. Добыча газового конденсата главным образом осуществлялась на Уренгойском, Ямбургском и Астраханском месторождениях.

Нефть извлекалась из нефтяных оторочек Уренгойского и Оренбургского месторождений.

Организации Группы продолжали наращивать производственные мощности, потенциал которых составил:

- 155 установок комплексной и предварительной подготовки газа суммарной проектной производительностью 783 млрд. м³ в год (в том числе в Западной Сибири – 48 установок производительностью 742,5 млрд. м³ в год);
- 56 дожимных компрессорных станций суммарной установленной мощностью 3 209 МВт;
- 10 057 скважин общего фонда, из которых 6 096 – эксплуатационные.

В 2002 г. в результате реализации целевой программы улучшилось состояние эксплуатационного фонда скважин. Этому способствовало внедрение новых, более прогрессивных технологий, повышающих эффективность ремонта. В течение года выполнен капитальный ремонт 549 скважин, в том числе 397 – в Западной Сибири.



ПЕРЕРАБОТКА

Переработка природного газа, газового конденсата и нефти осуществляется на газоперерабатывающих заводах, которые являются высокотехнологическими комплексами.

В состав дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100-процентным долевым участием входят следующие газоперерабатывающие предприятия:

Астраханский газоперерабатывающий завод (ГПЗ)

Комплексное предприятие, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 г., вторая – в 1997 г. Астраханский ГПЗ осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Продукция завода: сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, бензин, дизельное топливо, мазут, сера газовая, одорант.

Оренбургский газоперерабатывающий завод

Одно из крупнейших в мире перерабатывающих предприятий. Введен в эксплуатацию в 1974 г. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа и конденсата. Продукция: сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, сера газовая, одорант и др.

Оренбургский гелиевый завод

Является основным производителем гелия в России. Первая очередь завода введена в эксплуатацию в 1974 г., вторая – в 1975 г., третья – в 1978 г. Продукция завода: сухой товарный газ, гелий газообразный и сжиженный, этан, сжиженный газ и др.

Сосногорский газоперерабатывающий завод

Введен в эксплуатацию в 1946 г. Продукция: сухой товарный газ, сжиженный газ, стабильный газовый конденсат, автомобильный бензин, техуглерод.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту

Первая очередь завода введена в 1985 г., вторая – в 2001 г. Продукция завода: деэтанализованный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский завод по стабилизации конденсата, автомобильный бензин, дизельное топливо.

Сургутский завод по стабилизации конденсата

Завод является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Введен в эксплуатацию в 1985 г. Завод производит стабильный конденсат, автомобильный бензин, дизельное топливо, сжиженный газ, пентан-гексановую фракцию.

В 2002 г. на заводах Группы Газпром переработано 34,2 млрд. м³ природного газа и получено 1 400,1 тыс. т автобензина, 1 569,3 тыс. т дизтоплива, 374,1 тыс. т мазута, 1 935,6 тыс. т сжиженного газа, 4 976 тыс. т серы¹⁾.

В 2002 г. на перерабатывающих объектах организаций Группы проведена реконструкция и введены в эксплуатацию:

- блок каталитического риформинга установки ЛКС 35-64 на Сургутском ЗСК мощностью 1 млн. т в год;
- компрессоры установки У-331 на Оренбургском ГПЗ;
- установка У-335 под процесс «ВНИИУС-12» на Оренбургском ГПЗ;
- установка подготовки газа к транспортировке в составе КС «Краснодарская»;
- установка очистки сжиженных газов от сернистых соединений на Астраханском ГПЗ;
- парк хранения бензина на Сосногорском ГПЗ.

Разработана и утверждена генеральная схема развития Оренбургского газоконденсатного месторождения с учетом подачи на газоперерабатывающий завод сырья независимых поставщиков, в первую очередь газа Карачаганакской интегрированной организации, что позволит обеспечить более эффективную загрузку действующих производственных мощностей.

¹⁾ Данные приведены без учета деятельности ОАО АК «Сибур».



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Агрегаты воздушного охлаждения газа

ТРАНСПОРТИРОВКА

Надежность поставок газа обеспечивается Единой системой газоснабжения (ЕСГ), которая проектировалась, создавалась и функционирует как централизованно управляемый производственный комплекс, охватывающий все звенья технологической цепочки – от объектов добычи газа до газораспределительных сетей. Эта система является уникальной и не имеет аналогов.

Управление технологическими процессами ЕСГ России осуществляется диспетчерской службой в рамках Отраслевой системы оперативно-диспетчерского управления.

Протяженность магистральных газопроводов и отводов без учета газопроводов-перемычек составляет 149,9 тыс. км (61,8% – газопроводы диаметром 1 020, 1 220, 1 420 мм), средний возраст которых около 22 лет. В эксплуатации находятся 256 компрессорных станций с установленной мощностью газоперекачивающих агрегатов 43 млн. кВт и 3 677 газораспределительных станций.

В 2002 г. организациями Группы обеспечена транспортировка 637,1 млрд. м³ газа и 9,9 млн. т газового конденсата. Средняя дальность транспортировки газа по ЕСГ составляет около 2 400 км при поставках газа российским потребителям и 3 400 км – на экспорт.

Для обеспечения надежной, безопасной и эффективной работы газотранспортной системы реализуется «Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период до 2006 г.» с использованием новейших образцов основного технологического оборудования с высоким КПД и низким уровнем выбросов вредных веществ.

Реконструкция газотранспортной системы проводится комплексно и охватывает линейную часть газопроводов, компрессорные станции, газораспределительные станции, системы энерговодоснабжения, электрохимической защиты газопроводов, автоматизированную систему управления, телемеханику и технологическую связь. Работы по реконструкции объектов транспорта газа, выполненные в 2002 г., позволили повысить пропускную способность газопроводов на 600 млн. м³ в год, снизить расход топливного газа на 491,8 млн. м³ в год, уменьшить количество вредных выбросов на 3 тыс. т в год.

В 2002 г. произведен капитальный ремонт 1 370 км трубопроводов, в том числе 594,4 км с заменой труб и 206,8 км с переизоляцией, и 503 газораспределительных станций; отремонтировано 245 ниток подводных переходов.

В целях снижения затрат на капитальный ремонт, своевременного выявления потенциально опасных участков и предотвращения возможных аварий и отказов на объектах ЕСГ особое внимание уделялось диагностическому обследованию. Применялись различные методы инструментального обследования, в том числе с использованием лазерной и тепловизионно-телевизионной техники, установленной на вертолетах, внутритрубная дефектоскопия, стресс-коррозионные обследования.

Газовая промышленность занимает второе место (после электроэнергетики) по объемам энергопотребления. Три четверти объема потребления энергоресурсов отрасли приходится на транспорт газа, где одним из резервов энергосбережения является оптимизация режимов работы газотранспортных систем.

ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ

Подземные хранилища газа (ПХГ) являются важнейшей составляющей Единой системы газоснабжения страны, обеспечивают регулирование сезонного и пикового потребления газа и служат гарантом стабильного газоснабжения страны и экспортных поставок газа.

Сеть подземных хранилищ газа (ПХГ) расположена вдоль трасс магистральных газопроводов и охватывает основные газопотребляющие экономические районы страны в пяти Федеральных округах: Центральном, Северо-Западном, Приволжском, Южном и Уральском.

Организации Группы эксплуатируют 23 объекта хранения газа: 7 объектов хранения газа в водоносных структурах и 16 – в истощенных месторождениях.

В декабре 2002 г. введены мощности первого пускового комплекса Карашурского ПХГ, обеспечивающие начало опытной закачки газа.

В отчетном году продолжались работы, направленные на достижение прироста среднесуточной производительности ПХГ. В декабре 2002 г. была достигнута максимальная суточная производительность российских ПХГ – 469 млн. м³ в сутки. В течение года введена в эксплуатацию компрессорная станция мощностью 20 тыс. кВт, подключена 51 скважина, увеличена активная емкость ПХГ на 2,01 млрд. м³.

Хранение газа осуществлялось в ПХГ на территории России, а также Украины, Латвии и Германии. В 2002 г. в подземные хранилища было закачено 45,7 млрд. м³ газа, в том числе 42,2 млрд. м³ – в ПХГ России. Запасы товарного газа в ПХГ России на начало отбора 2002–2003 г. составляли 61,7 млрд. м³, из которых 46 млрд. м³ было направлено потребителям на покрытие сезонной неравномерности газопотребления и 15,7 млрд. м³ составили оперативный резерв. Доля газа, отобранного из подземных газохранилищ, в годовом газопотреблении отраслями экономики, коммунально-бытовым сектором и населением достигла 9,3%. Особое внимание уделялось реализации Программы повышения суточной производительности по отбору газа в объеме до 550 млн. м³ в сутки.

ПОСТАВКИ

Внутренний рынок

Надежное газоснабжение потребителей России – одно из важнейших направлений деятельности Общества. В 2002 г. на внутренний рынок организациями Группы поставлено 283,5 млрд. м³ газа. Средняя цена реализации газа потребителям России составила 464,3 руб. за 1 000 м³.

Правительством Российской Федерации были приняты решения о повышении оптовых цен на газ, реализуемый российским потребителям: с 15 февраля – на 20 %, с 1 июля – на 15 %, что позволило получить на внутреннем рынке дополнительно около 28 млрд. руб. Однако повышение регулируемых цен на газ в 2002 г. оказалось недостаточным для ликвидации убыточности поставок газа российским потребителям.

ОАО «Газпром» проводит целенаправленную и последовательную работу по улучшению платежной дисциплины. Задолженность российских потребителей за поставленный газ перед ОАО «Газпром» и его основными дочерними обществами (без учета векселей полученных) в 2002 г. снизилась на 3,7 млрд. руб. и на конец года составила 38,5 млрд. руб. Уровень оплаты текущих поставок возрос до 96,9 %, погашено 21,4 % долгов за прошлые годы. Доля денежной составляющей в структуре выручки за 2002 г. увеличилась на 6,9 % и составила 89,7 %.

В отчетном году доступ к Единой системе газоснабжения имели 28 организаций. На независимых поставщиков пришлось 13,1 % газа, транспортированного по ЕСГ. Общество оказало независимым организациям услуги по транспортировке и хранению в ПХГ 88,6 млрд. м³ газа.

По решению Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации были повышены тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые ОАО «Газпром» независимым организациям: с 1 марта – на 20 % и с 1 августа – на 15 %.

Газификация и использование газа

Разветвленная сеть магистральных и распределительных газопроводов обеспечивает поставки природного газа в 1 465 городов и поселков городского типа, а также в 19 701 населенный пункт в сельской местности. Всего в России газифицировано более 40 млн. квартир. В 2002 г. организации Группы поставляли природный газ в 16 млн. квартир и сжиженный газ – в 5,4 млн. квартир и частных домов.

Основные направления деятельности Общества в области газификации определены Концепцией участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации. По состоянию на конец 2002 г. ОАО «Газпром» заключило соглашения с 67 субъектами Российской Федерации, с 19 субъектами РФ подписаны договоры о газификации.

Существенный вклад в развитие взаимоотношений с регионами вносит Комиссия по региональной политике ОАО «Газпром», которая оперативно рассматривает проблемы газификации и газоснабжения регионов,



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Компрессорная станция. Газоперекачивающие агрегаты

создания надежного рынка газа и повышения эффективности работы ЕСГ, спонсорской, благотворительной деятельности и т.п.

В 2002 г. организациями Группы было построено 2,5 тыс. км распределительных газопроводов, газифицировано 33,3 тыс. квартир.

Наиболее активно работы по газификации велись в Краснодарском крае, Орловской, Костромской, Калужской областях, Республиках Чувашия, Марий Эл и Татарстан. Полностью восстановлено газоснабжение в Южном федеральном округе, где в результате стихийного бедствия летом 2002 г. было прервано газоснабжение в 197 населенных пунктах. Здесь в течение двух недель было отремонтировано более 290 км распределительных газопроводов, восстановлено 119 переходов, 108 газораспределительных пунктов.

В 2002 г. Группа Газпром продолжала работы по расширению использования газа в качестве моторного топлива. В Российской Федерации с 1983 г. введено в эксплуатацию 218 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), из них 180 – организациями Группы. В отчетном году в России построено 7 АГНКС, в том числе 5 – организациями Группы.

Продажа природного газа через АГНКС в 2002 г. по сравнению с 2001 г. выросла на 14% и составила 106 млн. м³. Организации Группы в 2002 г. перевели на сжатый газ 1 700 автомобилей, в том числе 1 030 единиц собственного транспорта.

Экспорт газа в Европу

ОАО «Газпром» сохраняет позиции крупнейшего в мире экспортера природного газа. В 2002 г. российский газ поставлялся в 20 стран дальнего зарубежья. Объем экспорта газа в страны Европы составил 128,6 млрд. м³, что выше уровня предшествующего года на 1,7 млрд. м³.

Вследствие снижения цены экспортируемого газа на 13,6% валютная выручка от экспорта газа по сравнению с предыдущим годом снизилась на 1,6 млрд. долл. США и составила 12,9 млрд. долл. США. ОАО «Газпром» продолжало развивать отношения с традиционными покупателями, уделяя особое внимание выполнению обязательств по поставкам газа и созданию схем, обеспечивающих повышение надежности поставок.

С этой целью в 2002 г. ООО «Газэкспорт» были подписаны соглашения:

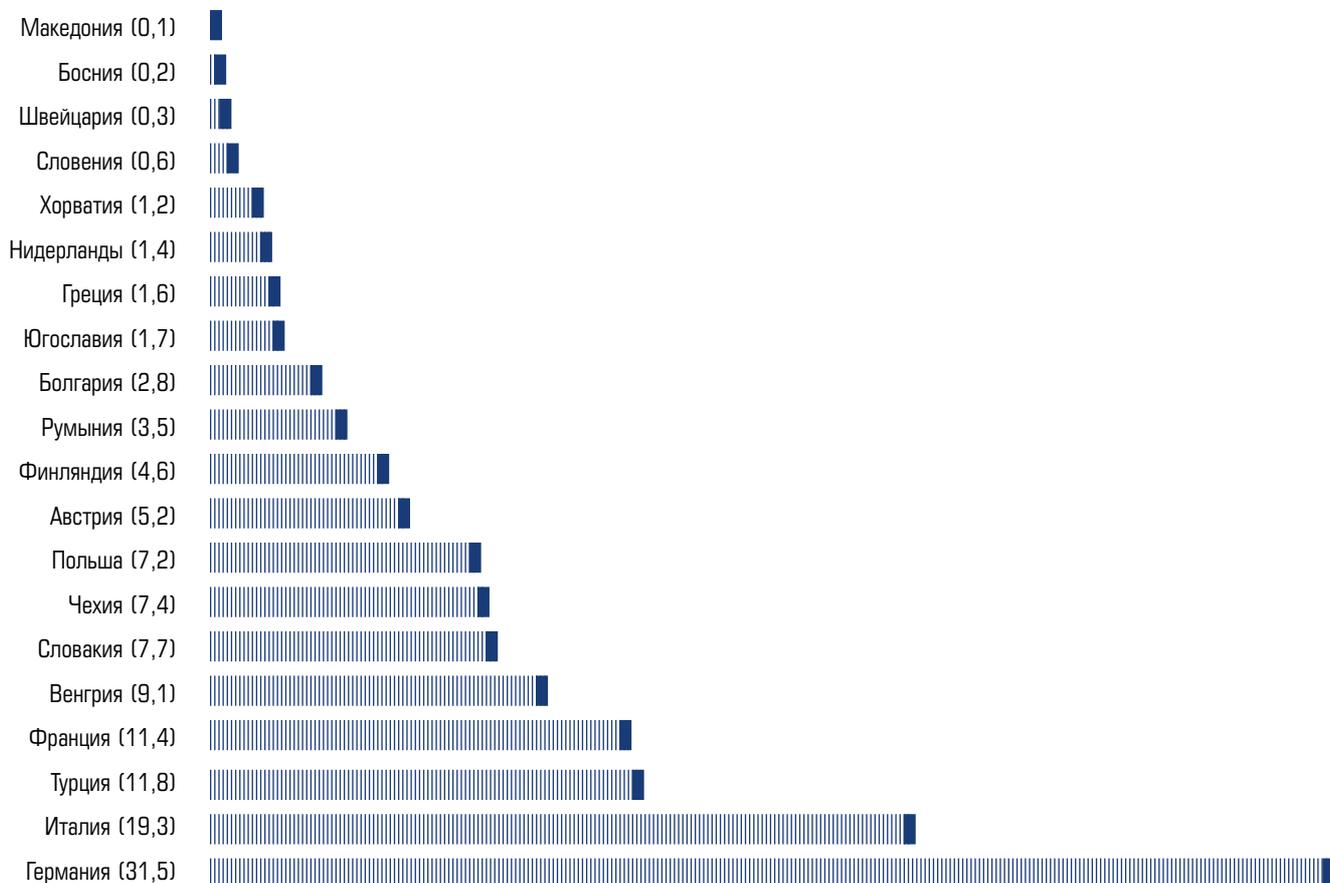
- о передаче в ООО «Газэкспорт» транспортных мощностей компании «WIEN» по Чехии и Словакии в объеме 4,5 млрд. м³ в год;
- о поставках российского природного газа для его реализации на спотовом рынке Великобритании (с фирмой «WINGAS»);
- об оптимизации транспортных потоков на территории Чехии, позволяющей избежать возможных недопоставок газа партнерам в зимний период;
- о хранении российского природного газа в ПХГ Реден, которое регулирует порядок закачки и отбора газа после ввода в эксплуатацию Северного транспортного коридора;
- на поставку дополнительных объемов газа в зимний период 2002–2003 гг. с компанией «PROMGAS S.p.A.»

Одной из приоритетных задач в отчетном году было увеличение поставок газа в Турцию. Продолжалась реализация проекта расширения транспортных мощностей Трансбалканского газопровода. Выполнен комплекс работ по завершению строительства и началу коммерческой эксплуатации газопровода «Голубой поток». Завершение этих проектов позволит с 2010 г. осуществлять поставки газа в Турцию в объеме 30 млрд. м³.

Проведена большая подготовительная работа по участию ОАО «Газпром» в консорциуме с компаниями «Ruhrgas AG», «Gaz de France» в конкурсе на приобретение 49% акций словацкой компании «SPP» за 2,7 млрд. долл. США. В июле 2002 г. компания «Gaz de France» выкупила 49% акций с правом ОАО «Газпром» в дальнейшем выкупить до 1/3 пакета консорциума.

Экспорт газа в Европу, млрд. м³

Всего 128,6 млрд. м³

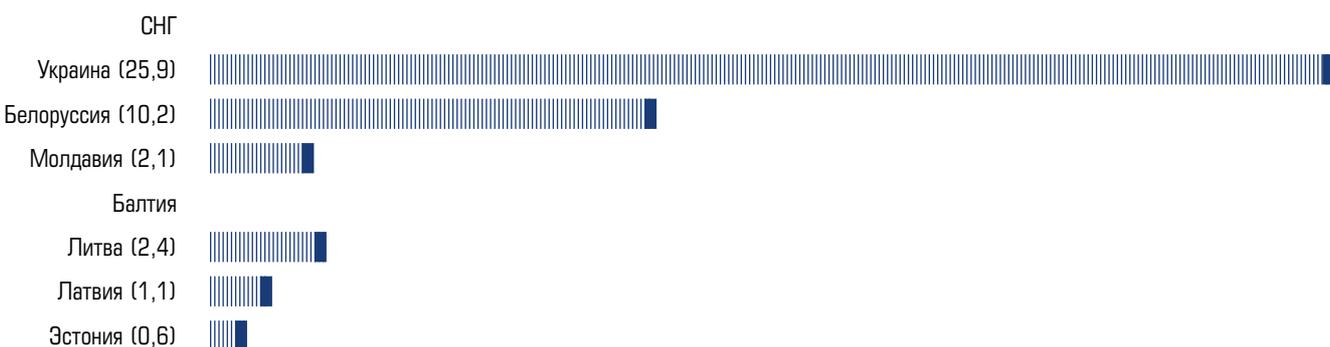


Поставки газа в страны СНГ и Балтии

В страны СНГ и Балтии в 2002 г. ОАО «Газпром» поставлено 42,3 млрд. м³. Выручка от реализации газа, включая поставки за счет услуг по транзиту, составила 2,2 млрд. долл. США, или 99,5% от стоимости поставленного газа. В объеме выручки 30,5% составили денежные средства, 69,5% – услуги по транзиту газа.

Экспорт газа в страны СНГ и Балтии, млрд. м³

Всего 42,3 млрд. м³





ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Установки по сепарации газа

НАУКА И ТЕХНИКА

В 2002 г. по заказу ОАО «Газпром» выполнен объем научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) на сумму 1,9 млрд. руб., в том числе 1,6 млрд. руб. – научными организациями Группы. Проведены прединвестиционные и инвестиционные исследования по освоению перспективных месторождений в новых регионах. Выполнены проекты разработки первоочередных месторождений полуострова Ямал и шельфа северных морей.

В отчетном году разработаны Программа комплексного промышленного освоения месторождений полуострова Ямал и Программа развития минерально-сырьевой базы ОАО «Газпром» на перспективу до 2030 г. Реализация этих программ позволит расширить сырьевую базу отрасли, увеличить добычу газа, диверсифицировать деятельность ОАО «Газпром». Кроме того, в 2002 г. разработана Программа создания технологии конверсии природного газа в синтетическое жидкое топливо.

На базе соглашений между ОАО «Газпром» и администрациями регионов Российской Федерации разработаны перспективные топливно-энергетические балансы и рациональные схемы газоснабжения ряда краев и областей, реализация которых в масштабе страны позволит сэкономить до 40–45 млрд. м³ газа в год.

Так, за отчетный период был разработан топливно-энергетический баланс Калининградской области, который позволил решить проблему топливообеспечения Калининградской области и обеспечить необходимый уровень энергетической безопасности.

В 2002 г. была сформирована научная база для организации промышленной добычи газа из угольных пластов. Использование этой разработки в одном только Кузнецком бассейне, где имеется развитая инфраструктура и потребители, в ближайшие годы позволит добывать до 5 млрд. м³ шахтного метана, а при полном развитии – до 17–20 млрд. м³ в год.

Специалистами Общества была подготовлена Концепция ресурсосбережения в ОАО «Газпром» на период 2003–2010 гг., разработана Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов магистрального транспорта газа на период 2002–2006 гг., реализация которой позволит увеличить производительность системы ЕСГ, сократить затраты топливного газа на 5 млрд. м³ в год, сократить выбросы NO₂ на 45 тыс. т в год, CO₂ – на 9,2 млн. т в год.

Комиссией по использованию природного и сжиженного газа в качестве моторного топлива при Правительстве РФ одобрена Концепция ОАО «Газпром» по газификации автотранспортных средств и сельскохозяйственной техники, предусматривающая три этапа: подготовительный (2003–2005 гг.), основной (2006–2010 гг.) и перспективный (2011–2020 гг.).

Проведенные НИОКР позволили создать оборудование для типоразмерного ряда АГНКС, передвижных автогазозаправщиков (ПАГЗ) и способствовали серийному производству сертификационной газотопливной аппаратуры и баллонов для различных модификаций автотранспортных средств. В 2002 г. начато внедрение и проводятся приемочные испытания целого ряда образцов оборудования и материалов, применяемых в добыче и транспорте газа.

На базе современных авиационных газотурбинных двигателей созданы и проходят испытание в газотранспортных предприятиях и на ПХГ Группы Газпром газоперекачивающие агрегаты, КПД которых составляет 34–36%, с выбросами оксидов азота не более 150 мг/нм³. Созданы «сухие» безмасляные нагнетатели газа с ротором на магнитном подвесе. Завершены заводские испытания полноразмерного привода для ГПА мощностью 25 МВт с КПД 39,5% на базе авиадвигателя ПС-90.

В организациях Группы проводилась опытно-промышленная апробация ряда уникальных изоляционных материалов отечественного производства для защиты трубопроводов от коррозии. Полиуретановые и битумполимерные мастики, полиэтиленовые термоусаживающиеся ленты, стеклопластиковые манжеты полностью заменяют дорогостоящие импортные аналоги при ремонте трубопроводов.

На обеспечение надежности и безопасности ЕСГ были направлены работы по дальнейшему развитию отраслевой системы диагностического обслуживания оборудования. В результате применения современных средств диагностики в 2002 г. удалось снизить плотность потока отказов до мирового уровня – 0,2 отказа на 1 000 км газопроводов в год. Для ряда газотранспортных предприятий созданы реестры потенциально опасных участков трубопроводов со стресс-коррозийными повреждениями; на горном участке газопровода «Голубой поток» внедрены «интеллектуальные вставки» для трубопроводов, позволяющие вести мониторинг напряженно-деформированного состояния металла труб в процессе их эксплуатации; продолжались работы по внедрению внутритрубного устройства для визуального обследования подводных переходов. Рекомендованы в серийное производство два типа снарядов для выявления стресс-коррозии в трубопроводах диаметром 1 420 мм.

КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Инвестиционная деятельность в 2002 г. осуществлялась в соответствии с утвержденной Советом директоров инвестиционной программой, определяющей долгосрочные и краткосрочные планы Общества. В 2002 г. в целях повышения эффективности инвестиционной деятельности разработан и утвержден Регламент по формированию и реализации инвестиционных программ, в соответствии с которым координируется работа подразделений Общества и дочерних организаций по подготовке и реализации инвестиционных программ.

В отчетном году за счет всех источников финансирования организациями Группы освоено 155,6 млрд. руб. капитальных вложений.

Основные направления инвестиций: реализация проектов «Ямал–Европа» и «Голубой поток», обустройство Заполярного нефтегазоконденсатного и Уренгойского газоконденсатного месторождений, расширение подземных хранилищ газа, реконструкция объектов добычи и транспорта газа.

Всего в 2002 г. были введены в эксплуатацию:

- магистральный газопровод «Голубой поток» протяженностью 371 км;
 - установка комплексной подготовки газа (УКПГ-2С) на Заполярном НГКМ;
 - вторая нитка газопровода «Заполярное–Уренгой» протяженностью 189 км;
 - дожимные компрессорные станции на Ямбургском и Ямсовейском месторождениях мощностью 352 МВт;
 - газопровод «Ямал–Европа» на территории России протяженностью 67,9 км;
 - компрессорные станции на газопроводах «Краснодарская» и «Пуртазовская» мощностью 144 МВт;
- подключены:
- 149 газовых скважин на месторождениях;
 - 45 скважин на подземных хранилищах газа;
- увеличена активная емкость подземных хранилищ газа на 2,01 млрд. м³.

В целом в 2002 г. введено 818,1 км газопроводов и отводов, 7 компрессорных станций (в том числе 4 дожимных) мощностью 550,3 МВт, подключено 197 эксплуатационных газовых и нефтяных скважин на месторождениях и подземных хранилищах газа.

В отчетном году подготовлен к вводу в эксплуатацию ряд объектов:

- газопровод «Ямал–Европа» на территории Белоруссии (184 км),
 - газопровод-отвод к г.Салехард (300,6 км),
 - газопровод-отвод к г.Буй (91 км),
 - дожимная компрессорная станция на Западно-Таркосалинском газоконденсатном месторождении,
 - 75 газовых скважин на месторождениях,
- а также выполнен задел на трех компрессорных станциях («Торжокская», «Смоленская», «Крупская»).



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Газосборный пункт на подземном хранилище газа

В отчетном году значительно возрос объем работ по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации объектов транспорта и хранения газа для повышения надежности Единой системы газоснабжения.

В ОАО «Газпром» разработана и реализуется Концепция по демополизации подрядно-строительной деятельности.

Общество наращивало темпы и масштабы своего участия в газификации субъектов Российской Федерации. В 2002 г. на строительство газораспределительных сетей было направлено 1,2 млрд. руб., что в 1,5 раза больше, чем в 2001 г. и в 6 раз больше, чем в 2000 г. В отчетном году введено 2,5 тыс. км газораспределительных сетей.

Кроме того, в отчетном году были построены следующие объекты социальной сферы:

- жилые дома – 133,8 тыс. м²,
- детские сады – на 280 мест,
- школы – на 1 811 учебных мест.

ДРУГИЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Технологическая связь

Сеть технологической связи Группы Газпром является одной из крупнейших сетей связи Российской Федерации.

Единая сеть технологической связи – неотъемлемая составная часть многоуровневой системы управления ОАО «Газпром» – включает:

- 83,5 тыс. км кабельных линий связи;
- 21,5 тыс. км многоканальных радиорелейных линий;
- 723 узла связи;
- 363 базовые и 21,5 тыс. абонентских транкинговых радиостанций мобильной связи;
- спутник связи «Ямал-100», 119 наземных станций спутниковой связи, передающий ТВ-центр в Москве, 137 приемных ТВ-станций;
- 694 автоматические телефонные станции общей номерной емкостью 282,5 тыс. номеров.

В 2002 г. реконструировано и построено 1 860 км радиорелейных и 1 990 км кабельных линий связи, введено в эксплуатацию 46 цифровых АТС, 2 434 радиостанции различного назначения, 7 наземных станций спутниковой связи и 137 одноканальных станций спутникового цифрового телевидения, 7 сервисных центров. Развитие систем технологической связи осуществлялось в рамках реализации проектов: «Заполярное НГКМ», «Голубой поток», «Северные районы Тюменской области (СРТО)–Торжок», «Починки-Фролово-Изобильное».

Автоматизация, информатика, метрология

На объектах организаций Группы находятся в эксплуатации 7 810 систем автоматики, телемеханики и автоматических систем управления технологическими процессами разных уровней, в том числе в добыче – 323, в транспорте и распределении газа – 7 416, в переработке газа и газового конденсата – 48, на прочих объектах – 23.

Создание отраслевой интегрированной информационно-управляющей системы (ОИИУС) организаций Группы на базе современных информационных технологий, программно-технических средств и средств связи является одной из актуальных и приоритетных задач.

В состав ОИИУС первой очереди входят такие пилотные проекты, как:

- Отраслевой банк данных;
- Отраслевая система финансово-экономических показателей;
- Отраслевая геолого-геофизическая информационная система;
- Информационно-управляющая система поставками газа и продуктов его переработки;
- Информационно-управляющая система материально-техническими ресурсами;
- Информационно-управляющая система бухгалтерского учета и расчетов за газ;
- Отраслевая система оперативно-диспетчерского управления;
- Информационно-управляющая система проектными работами.

Расчеты экономической эффективности проектов подтвердили экономический эффект ОИИУС, позволяющий компенсировать инвестиции и получить дополнительный доход.

Организации Группы имеют обширный парк средств измерений и рабочих эталонов, находящихся в эксплуатации на объектах добычи, переработки и транспортировки газа и газового конденсата, а также более 3 500 пунктов учета расхода газа, свыше 500 лабораторий по контролю качества газа. Под контролем метрологических служб находится около 900 тыс. единиц средств измерений.

Построены новые автоматизированные газоизмерительные станции: ГИС «Смоленская» («Ямал–Европа»), ГИС «Береговая» («Голубой поток»), ГИС 1.1 («Заполярье–Уренгой»).

Энергетика

Организациями Группы в 2002 г. потреблено около 16 млрд. кВт·ч электрической и 12 млн. Гкал тепловой энергии.

В отрасли эксплуатируется 3 713 ед. теплогенерирующего и 1 690 ед. электрогенерирующего оборудования, более 80 тыс. км воздушных и кабельных ЛЭП, 11 тыс. электроподстанций напряжением 10–110 кВ.

В 2002 г. введены в эксплуатацию газопоршневая электростанция для собственных нужд мощностью 8,8 МВт на КС «Краснодарская»; газопоршневая электростанция АСГ-1500 мощностью 1,5 МВт на КС «Пуртазовская»; подстанция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ 110/6 кВ; энергообъекты ДКС №1,5,6 на Ямбургском НГКМ и др.

Активно развивается направление по созданию собственной энергетической базы Группы Газпром. Разработана и утверждена «Программа внедрения и строительства электростанций и энергоустановок в 2002–2005 гг. и на период до 2010 г.». Выработка электроэнергии за последние десять лет выросла более чем в 3 раза и в 2002 г. составила 1,7 млрд. кВт·ч.

Материально-техническое обеспечение

В 2002 г. материально-техническое обеспечение капитального строительства и производственно-эксплуатационных нужд организаций Группы осуществлял централизованный поставщик – ООО «Газкомплекстимпэкс».

Поставки осуществлялись от российских предприятий, из стран СНГ и дальнего зарубежья (Японии, Германии, США, Югославии, Австрии и др.). В 2002 г. ООО «Газкомплекстимпэкс» было заключено свыше 500 договоров с заводами на поставку материально-технических ресурсов, включая контракты с инофирмами.

Номенклатура поставляемых материально-технических ресурсов насчитывает более 200 тыс. наименований (трубы для бурения и трубопроводов, насосное, электромеханическое, буровое оборудование, химические материалы, запчасти и др.).



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Завод по стабилизации газового конденсата

Банковское обслуживание

Ключевым звеном банковской системы Группы Газпром является уполномоченный отраслевой банк АБ «Газпромбанк» (ЗАО), его Расчетный центр и созданная в 1999 г. Межрегиональная банковская группа газовой промышленности.

Региональная сеть десяти банков – участников Банковской группы (КБ «Газэнергопромбанк», ОАО КБ «Севергазбанк», ОАО «Белгазпромбанк» и др.) включает около 200 банковских офисов в 55 регионах России и в Белоруссии.

Через АО «Всеобщий банк по обороту ценностей» (Венгрия) с долевым участием АБ «Газпромбанк» (ЗАО) осуществляется обслуживание экспортной выручки ОАО «Газпром», а также его участие в международном проекте «Ямал–Европа».

За 10-летний период своей деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), имея в лице ОАО «Газпром» надежного стратегического партнера и крупного клиента, уверенно вошел в число 5 крупнейших российских банков, стал отраслевым банком национального уровня, получил признание мирового банковского сообщества.

В интересах газовой отрасли АБ «Газпромбанк» (ЗАО) реализовал ряд крупномасштабных проектов:

- сформирована региональная сеть банковского обслуживания (31 филиал) в российских регионах, где сосредоточены добыча, магистральная транспортировка и переработка природного газа;
- организовано комплексное банковское обслуживание инвестиционных проектов по расширению транзитных мощностей для поставок российского газа в Западную Европу, Турцию и страны Балканского региона;
- создана разветвленная депозитарная сеть для обслуживания более 438 тыс. акционеров ОАО «Газпром», а также владельцев других ценных бумаг предприятий отрасли;
- введена платежная система на основе банковских карт, обеспечивающая безналичные расчеты предприятий и сотрудников отрасли, включающая около 600 тыс. держателей пластиковых карт. Процессинговые центры действуют в 54 регионах России. Для обслуживания клиентов установлено 400 банкоматов и свыше 780 торговых терминалов.

В 2002 г. АБ «Газпромбанк» (ЗАО) добился значительных финансовых результатов. Балансовая прибыль увеличилась в 3 раза и составила 3,4 млрд. руб.

ПЕРСОНАЛ

Кадровая политика

Кадровый потенциал – необходимый ресурс для успешного развития отрасли.

В ОАО «Газпром» в соответствии с Комплексной программой развития персонала Общества на период 2001–2005 гг. реализуется кадровая политика, отвечающая современному уровню рыночных отношений.

Работа с персоналом направлена на совершенствование подготовки, подбора и расстановки кадров, улучшение качественного состава персонала, повышение профессионального уровня и компетентности руководителей и специалистов, а также социальной защищенности работников.

Состав персонала

Общая численность персонала Группы Газпром на 31 декабря 2002 г. составила 322,2 тыс. человек, в том числе 102,2 тыс. специалистов и руководителей и 207,5 тыс. рабочих.

В организациях Группы работают 83,4 тыс. человек с высшим образованием, в том числе 1 696 докторов и кандидатов наук, 81 тыс. человек – со средним профессиональным образованием.

Повышение квалификации

Поддержание высокого уровня квалификации трудового коллектива, отвечающего возрастающим требованиям ОАО «Газпром», – цель действующей системы непрерывного фирменного профессионального обучения.

В 2002 г. прошли обучение 32,5 тыс. руководителей и специалистов Группы Газпром, в том числе в соответствии с централизованным планом повышения квалификации и профессиональной переподготовки – 7 830 человек.

Всего ведется обучение по 231 рабочей профессии. В организациях Группы в 2002 г. всеми формами обучения было охвачено 101,6 тыс. рабочих, в том числе повысили квалификацию 42,4 тыс. рабочих и прошли профессиональную подготовку и переподготовку 7 тыс. человек.

Оплата и нормирование труда

В течение 2002 г. проводилась работа по дальнейшему совершенствованию форм и систем оплаты труда, направленных на повышение материального стимулирования работников.

В отчетном году разработана Единая система управления нормированием труда в ОАО «Газпром» (ЕСУНТ), которая позволит регламентировать работу по нормированию труда на всех уровнях управления, будет способствовать совершенствованию работы в этой сфере и, в результате, повышению эффективности производства.

Вахтовый метод организации работ

Все большее распространение получает вахтовый метод, который является преобладающей формой организации работ в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям.

В настоящее время вахтовый метод применяет 21 организация Группы Газпром. В структуре вахтового персонала основной удельный вес составляют рабочие – 79,5%.



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Хранение продуктов переработки конденсата

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

В десятилетней истории ОАО «Газпром» немалый период занимает его участие в развитии социального партнерства, направленного на обеспечение согласования интересов работников и работодателей по вопросам регулирования трудовых отношений.

ОАО «Газпром» и его дочерние организации являются участниками Отраслевого тарифного соглашения, принятого на период 2002–2004 гг. На основе Отраслевого тарифного соглашения заключено и действует Тарифное соглашение между работниками и руководителями ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций.

Основной целью Тарифного соглашения и коллективных договоров является обеспечение взаимодействия работников и работодателя, направленное на повышение эффективности деятельности путем согласования социально-трудовых интересов сторон на основе принципов социального партнерства, а также расширения льгот и гарантий, предоставляемых работникам.

Реализация Тарифного соглашения в течение года контролировалась представителями Общества и Совета Межрегиональной профсоюзной организации ОАО «Газпром».

В связи с внесением в Государственную Думу Российской Федерации проекта федерального закона «Об обязательных профессиональных пенсионных системах» начата подготовка к реализации профессиональной пенсионной системы, обеспечивающей защиту работников отрасли, занятых на работах с особыми условиями труда.

Общая численность участников негосударственного пенсионного фонда «Газфонд» на 31 декабря 2002 г. составила около 60 тыс. человек, из них негосударственную пенсию получают более 22 тыс. человек.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ И СПОНСОРСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «Газпром», являясь крупнейшей российской компанией, деятельность которой развернута практически на всей территории страны, не может оставаться в стороне от участия в развитии таких важных областей общественной жизни, как культура, спорт, социальная сфера.

Спонсорская и благотворительная деятельность – один из важнейших способов ведения диалога с обществом, свидетельство социальной ответственности ОАО «Газпром» перед гражданами Российской Федерации.

Особое внимание в 2002 г. уделялось поддержке культуры и спорта.

Совместно с Международной детской художественной галереей при поддержке Международной ассоциации культурных и гуманитарных связей был организован Всероссийский фестиваль детского рисунка «Теплый дом». Юные художники продемонстрировали свой взгляд на профессию газовика и роль природного газа в нашей жизни. Авторы лучших рисунков по решению жюри были награждены дипломами и ценными подарками. Акция была приурочена к 10-летию ОАО «Газпром».

Заметное место в благотворительной деятельности Общества занимала поддержка проектов, направленных на сохранение памятников архитектуры. В 2002 г. были выделены средства для реконструкции одного из старейших зданий Санкт-Петербурга – Государственного университета экономики и финансов.

ОАО «Газпром» продолжало участвовать в восстановлении церквей во многих областях страны. Отчетный год был отмечен работами по восстановлению храма Преподобного Серафима Саровского в пос. Песочный (Санкт-Петербург), вхождением Общества в Попечительский Совет Спасо-Преображенского Собора Валаамского Ставропигиального монастыря.

В 2002 г. был также реализован ряд совместных благотворительных проектов с европейскими компаниями-партнерами Общества – немецкой «Wintershall AG» и голландской «Gasunie».

В соответствии с одобренной Правительством Российской Федерации в 2002 г. Концепцией развития физической культуры и спорта в Российской Федерации на период до 2005 г. ОАО «Газпром» активно поддерживало спортивные мероприятия.

В 2002 г. были выбраны три основных направления поддержки российского спорта:

- крупные международные соревнования, призванные способствовать приумножению традиций отечественного спорта, сохранению за Россией статуса великой спортивной державы;
- массовые соревнования, направленные на пропаганду спорта и здорового образа жизни в российском обществе;
- детские и юношеские мероприятия по современным видам спорта, пользующимся наибольшей популярностью у молодежи.

Наиболее успешными стали проекты, связанные с участием ОАО «Газпром» в поддержке российского спорта высших достижений. Общество активно сотрудничало с Олимпийским комитетом России (ОКР) и Госком-

спортом России – организациями, участвующими в развитии Олимпийского движения и подготовке национальных команд, стало генеральным спонсором ОКР.

Кроме того, ОАО «Газпром» оказывало содействие в проведении Международного турнира по дзю-до «Гран-при», Международного теннисного турнира «St.Petersburg Open».

Среди мероприятий и соревнований, имеющих общероссийское значение, можно отметить поддержку Кубка Президента по горным лыжам, Праздника физкультурника, других российских соревнований по зимним видам спорта.

Для развития молодежного спортивного движения в 2002 г. Общество выделило средства на проведение Международных спортивных юношеских игр стран СНГ, Балтии и регионов России, Кубка России по сноуборду, чемпионата Европы по настольному теннису среди юниоров.

Кроме того, в 2002 г. ОАО «Газпром» активно участвовало в проектах, направленных на повышение социальной поддержки населения. ОАО «Газпром» оказывало помощь малообеспеченным и малоимущим лицам, военнослужащим, ветеранам и инвалидам Великой Отечественной войны, детям-инвалидам, сиротам, воспитанникам детских домов и другим незащищенным категориям населения, а также коренному населению в районах производственной деятельности Общества.

ОАО «Газпром» не могло остаться безучастным к трагедии, произошедшей в Театральном центре на Дубровке. Через Российский союз промышленников и предпринимателей Общество направило средства пострадавшим в результате захвата заложников и семьям погибших.



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Центральное производственно-диспетчерское управление

ЭКОЛОГИЯ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

ОАО «Газпром» разрабатывает стратегию долгосрочного устойчивого развития, учитывая не только экономические интересы государства и акционеров компании, но и повышающиеся требования к технологиям газовой промышленности с точки зрения охраны окружающей среды.

На мероприятия по охране окружающей среды организациями Группы в 2002 г. израсходовано 3,3 млрд. руб.

Мероприятия по охране окружающей среды включают модернизацию и замену газоперекачивающих агрегатов с целью снижения выбросов вредных веществ, реконструкцию и строительство очистных сооружений, создание и эксплуатацию системы производственно-экологического мониторинга. Специально для газопровода «Голубой поток» была разработана единая система производственно-экологического мониторинга на базе современных измерительных средств и информационных технологий.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является перевод автомобилей на газомоторное топливо. В 2002 г. организациями Группы переведено на сжатый природный газ 1 700 единиц собственного транспорта и транспорта других предприятий.

В рамках международного сотрудничества по охране окружающей среды между ОАО «Газпром» и «Ruhrgas AG» в 2002 г. продолжались работы по автоматической оптимизации режимов эксплуатации газотранспортной сети ООО «Волготрансгаз» путем внедрения программно-вычислительных комплексов «Симоне» с целью энергосбережения и сокращения выбросов углекислого газа по всей системе газопроводов. Опыт сотрудничества российских и немецких газовиков в области экологии и энергосбережения начинает распространяться и на другие организации.

В отчетном году организации Группы проводили работы по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу и сбросов сточных вод, а также по уменьшению образования отходов производства и увеличению степени их утилизации.

В 2002 г. выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух производственными объектами не превышали установленных нормативов предельно допустимых выбросов. При этом выбросы метана сократились на 26,1 тыс. тонн. Общий объем водопользования уменьшился по сравнению с прошлым годом на 2,4% и составил 124,9 млн. м³.

В отчетном году рекультивировано 3,9 тыс. га земель, из которых 1,45 тыс. га возвращено землепользователям.

В соответствии с «Законом об энергосбережении» проведены энергетические обследования организаций Группы. За счет проведения энергосберегающих мероприятий в 2002 г. получена экономия природного газа в объеме 2,4 млрд. м³ газа, электрической энергии – 441,8 млн. кВт·ч., тепловой энергии – 101 тыс. Гкал., что суммарно составляет 3 млн. т у.т.



ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ – ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ

Основные потребители газа в России:

- электроэнергетика – 39%,
- промышленность – 29%,
- коммунально-бытовой сектор и население – 20%.

**ОФИЦИАЛЬНЫЕ АДРЕСА
И КОНТАКТЫ**

Полное наименование:	Открытое акционерное общество «Газпром»
Сокращенное наименование: на иностранном языке:	ОАО «Газпром», JSC «GAZPROM»
Местонахождение:	Российская Федерация, Москва, ул. Наметкина, 16
Почтовый адрес:	117997, Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, 16 Телефон: (095) 719-30-01 (справочный) Факс: (095) 719-83-33, 719-83-35 http://www.gazprom.ru
Свидетельство о внесении ЕГРЮ:	Выдано УМНС России по Москве 07.08.2002 г. № 1027700070518
Идентификационный номер налогоплательщика:	7736050003
Начальник Отдела по работе с акционерами и акционерным капиталом:	Бородина Ольга Игоревна Телефон: (095) 719-49-86, 719-26-01 Факс: (095) 719-39-37 E-mail: O.Borodina@adm.gazprom.ru

Аудитор ОАО «Газпром»:	ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Местонахождение и почтовый адрес:	Российская Федерация, 113054, Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5 Телефон: (095) 967-60-00 Факс: (095) 967-60-01
Лицензия:	№ Е 000376 выдана 20.05.2002 г. Министерством финансов Российской Федерации
Регистратор ОАО «Газпром»:	ЗАО «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)
Местонахождение:	Российская Федерация, 119435, Москва, Саввинская наб., 25
Почтовый адрес:	Российская Федерация, 117420, ГСП, Москва, В-420, ул. Новочеремушкинская, 71/32 Телефон: (095) 719-40-44 Факс: (095) 719-45-85
Лицензия:	№ 01062 выдана 20.05.1996 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации
Депозитарий ОАО «Газпром»:	Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО)
Местонахождение:	Российская Федерация, 117420, Москва, ул. Наметкина, 16, стр. 1
Почтовый адрес:	Российская Федерация, 117419, Москва, 2-й Верхне-Михайловский проезд, 9, корп. 2 Телефон: (095) 913-74-01, 913-74-05, 913-74-06 Факс: (095) 958-58-38
Лицензия:	№ 177-04464-000100 выдана 10.01.2001 г. Федеральной комиссией ЦБ РФ по рынку ценных бумаг

Настоящий годовой отчет предварительно утвержден решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20 мая 2003 г. №464.

Председатель Правления

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева



