

МИССИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

ОАО «Газпром» видит свою миссию

в максимально эффективном

и сбалансированном газоснабжении потребителей

Российской Федерации, выполнении с высокой

степенью надежности долгосрочных контрактов

по экспорту газа.

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ОАО «ГАЗПРОМ»

Стратегической целью является становление

ОАО «Газпром» как лидера среди глобальных

энергетических компаний посредством освоения

новых рынков, диверсификации видов деятельности,

обеспечения надежности поставок.

СОДЕРЖАНИЕ

Газпром на мировых энергетических рынках	4
Важнейшие события 2007 года.....	5
Основные результаты деятельности	9
Производственные и финансовые показатели.....	9
Финансовые коэффициенты и рыночные индикаторы ОАО «Газпром»	10
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» и Председателя Правления ОАО «Газпром».....	14
Совет директоров и Правление ОАО «Газпром»	16
Совет директоров	16
Отчет Совета директоров о развитии ОАО «Газпром» по приоритетным направлениям деятельности	20
Правление	23
Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления	29
Основные итоги работы по видам деятельности.....	32
Разведка и добыча	32
Транспортировка и хранение	43
Переработка	52
Маркетинг	55
Электроэнергетика	67
Экология, энергосбережение, НИОКР	72
Охрана окружающей среды	72
Энергосбережение	73
Инновационная деятельность	73
Социальная политика.....	74
Персонал и охрана труда	74
Спонсорская и благотворительная деятельность	76
Акционерам и инвесторам.....	80
Акционерный капитал.....	80
Рынок акций и капитализация.....	81
Дивиденды	84

Корпоративное управление	85
Управление активами и совершенствование внутрикорпоративной структуры	87
Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем	90
Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.....	94
Основные факторы риска	94
Глоссарий основных понятий и сокращений	101
Приложения	105
Перечень заключенных в 2007 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»	105
Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров и членами Правления ОАО «Газпром» в 2007 г.....	128
Адреса и контакты	129

Примечания

В Годовом отчете термин ОАО «Газпром» относится к головной компании *Группы Газпром* – Открытому акционерному обществу «Газпром». Под *Группой Газпром*, *Группой* или *Газпромом* следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Аналогично под терминами *Группа Газпром нефть* и *Газпром нефть* подразумевается ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества, под термином *Газпром экспорт* – ООО «Газпром экспорт» и его дочерние общества, под термином *Сибур Холдинг* – ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества.

Годовой отчет содержит в том числе информацию, касающуюся производственно-хозяйственной деятельности *Группы Газпром* в будущем, основанную на прогнозах и оценках руководства *Газпрома*, сделанных исходя из текущей ситуации. В силу влияния различных объективных факторов фактические результаты деятельности могут отличаться от указанных прогнозов и оценок.

В настоящем отчете показатели деятельности *Газпрома* сформированы на основании принципов составления сводной бухгалтерской отчетности *Группы Газпром*, подготовленной в соответствии с российским законодательством (сводная отчетность *Группы Газпром*). При этом ряд показателей деятельности ОАО «Газпром», его дочерних обществ приводятся в соответствии с принципами, используемыми при подготовке управленческой отчетности. В связи с различиями в методологии подготовки сводной и управленческой отчетности показатели, рассчитанные по данным методикам, могут быть несопоставимы.

ГАЗПРОМ НА МИРОВЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЫНКАХ

Газпром – один из важнейших участников мировых энергетических рынков, способных внести значительный вклад в их стабилизацию и обеспечение глобальной энергетической безопасности, что является одной из основных составляющих стратегии его развития.

В мировом рейтинге нефтегазовых компаний *Газпром* занимает первое место по добыче природного газа. По объемам добычи и переработки нефти *Газпром* входит в число пяти крупнейших российских нефтяных компаний и в число двадцати мировых лидеров нефтяного бизнеса.

Роль *Группы* на мировых энергетических рынках не ограничивается ее экспортным потенциалом и репутацией надежного и стабильного поставщика энергоресурсов. Специфика *Газпрома* заключается в том, что он одновременно является и производителем, и поставщиком энергоресурсов, располагая мощной ресурсной базой и разветвленной газотранспортной инфраструктурой. Благодаря географическому положению России у *Газпрома* есть возможность стать энергетическим мостом между рынками Европы и Азии, осуществляя поставки собственного газа и оказывая услуги по транзиту газа других производителей.

Таким образом, *Газпром* может выступить связующим звеном между поставщиками и потребителями углеводородного сырья не только европейского, но и азиатского рынков, способен учитывать мнения всех заинтересованных сторон, содействовать поиску баланса интересов участников глобального энергетического взаимодействия.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2007 ГОДА

ВВЕДЕНО В ПРОМЫШЛЕННУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЮЖНО-РУССКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

В октябре 2007 г. введено в эксплуатацию Южно-Русское месторождение. Это важный шаг *Газпрома* в рамках реализации стратегии по приросту добычных мощностей и серьезный задел для обеспечения стабильности и безопасности поставок газа российским и зарубежным потребителям на долгосрочную перспективу.

Запасы месторождения категорий А+В+С1 составляют 823,8 млрд м³ газа и 4,8 млн т нефти. На проектную мощность – 25 млрд м³ газа в год – месторождение планируется вывести в 2009 г.

Газпром осваивает Южно-Русское месторождение совместно с «БАСФ АГ» (БАСФ). В 2007 г. компаниями была осуществлена сделка по обмену активами в добыче и реализации природного газа. *Группа Газпром* увеличила свою долю в уставном капитале «Вингаз ГмбХ» (Вингаз) до 50 % минус одна акция, а также получила долю в уставном капитале компании «Винтерсхалл АГ» в размере 49 %. В свою очередь БАСФ получил в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром», владельца лицензии на Южно-Русское месторождение, 25 % минус одну обыкновенную акцию и одну привилегированную акцию без права голоса, которые совместно представляют долю участия, равную 35 %, в экономических расходах, рисках и выгодах, относящихся к деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

Освоение Южно-Русского месторождения совместно с БАСФ является примером эффективного партнерства *Газпрома* и зарубежных компаний, основанного на новых принципах – обмен активами и создание цепочки от добычи до конечного потребителя. Реализация сделки укрепляет присутствие *Газпрома* в секторе газораспределения в Европе.

ГАЗПРОМ ВОШЕЛ В ПРОЕКТ «САХАЛИН-2»

В апреле 2007 г. акционеры «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи), оператора проекта «Сахалин-2», – компании групп «Шелл», «Мицуи» и «Мицубиси» подписали с обществами *Группы Газпром* соглашение о купле-продаже, в соответствии с которым *Газпром* приобрел 50 % плюс одну акцию Сахалин Энерджи за 7,45 млрд долл.

«Сахалин-2» является одним из крупнейших в мире комплексных инфраструктурных нефтегазовых проектов. Запасы углеводородов категорий С1+С2 по проекту «Сахалин-2» составляют около 634 млрд м³ газа и 173,4 млн т нефти и конденсата.

Вхождение в проект стало одним из серьезных этапов на пути *Газпрома* на мировой рынок сжиженного природного газа. С учетом того, что практически все объемы газа проекта «Сахалин-2» законтрактованы, *Газпром* обеспечил себе в перспективе статус одного из ключевых поставщиков энергоносителей в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и Северной Америки.

ОПРЕДЕЛЕНА ПАРТНЕРЫ ПО ОСВОЕНИЮ ШТОКМАНОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Партнерами *Газпрома* по реализации проекта освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения выбраны компании «Тоталь» (Тоталь) и «СтатойлГидро» (СтатойлГидро).

Объединение усилий по разработке месторождения с зарубежными партнерами, привлечение их опыта по добыче и транспортировке газа в суровых климатических условиях Севера позволит разрабатывать колоссальные ресурсы Штокмановского месторождения с максимальной эффективностью и обеспечит успех проекта.

Месторождение станет ресурсной базой для поставок российского газа, как трубопроводного, так и полученного с использованием СПГ-технологий, на рынки стран Атлантического бассейна.

Для реализации сотрудничества в 2008 г. создана совместная Компания специального назначения – «Штокман Девелопмент АГ». В ее капитале ОАО «Газпром» принадлежит 51 %, Тоталь – 25 %, СтатойлГидро – 24 %.

Месторождение расположено в центральной части шельфа российского сектора Баренцева моря. Его запасы по категориям С₁+С₂ составляют 3,8 трлн м³ газа и 31,2 млн т газового конденсата.

ГАЗПРОМ ПРИСТУПИЛ К РАЗРАБОТКЕ НОВОГО ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТА «ЮЖНЫЙ ПОТОК»

ОАО «Газпром» и итальянский концерн «ЭНИ» (ЭНИ) подписали в июне 2007 г. Меморандум о взаимопонимании по реализации проекта «Южный поток», а в ноябре 2007 г. – дополнение к Меморандуму.

Новая система газопроводов – важная составляющая стратегии *Газпрома* по диверсификации маршрутов поставок российского природного газа в европейские страны, значимый элемент в системе европейской энергетической безопасности.

«Южный поток» соединит Россию и Европу по дну Черного моря. Общая протяженность черноморской части газопровода составит около 900 км, максимальная глубина – более 2 000 м, проектная производительность – около 30 млрд м³ в год.

ПОДПИСАНО СОГЛАШЕНИЕ О ПРИОБРЕТЕНИИ 50 % АКЦИЙ ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ»

В конце 2006 г. Правительство Республики Беларусь и ОАО «Газпром» достигли договоренности о создании совместного газотранспортного предприятия на базе ОАО «Белтрансгаз» (Белтрансгаз). 18 мая 2007 г. подписан договор купли-продажи акций, в соответствии с которым ОАО «Газпром» приобретет 50 % акций Белтрансгаза за 2,5 млрд долл. Оплата акций предусмотрена равными долями в четыре этапа в течение 2007–2010 гг., на каждом этапе в собственность ОАО «Газпром» переходят по 12,5 % акций. В июне 2007 г. было приобретено 12,5 % акций компании. В начале 2008 г. ОАО «Газпром» осуществило очередной платеж и увеличило долю в уставном капитале Белтрансгаза до 25 %.

Участие *Газпрома* в Белтрансгазе будет способствовать увеличению надежности функционирования газотранспортных магистралей Республики Беларусь и обеспечению бесперебойных экспортных поставок российского газа в Европу.

КОНСОЛИДИРОВАН КОНТРОЛЬНЫЙ ПАКЕТ АКЦИЙ ОАО «МОСЭНЕРГО»

В 2007 г. ОАО «Газпром» совершило сделки по приобретению акций ОАО «Мосэнерго» (Мосэнерго), принадлежащих НПФ «Газфонд», акций дополнительной эмиссии компании, а также акций Мосэнерго, принадлежащих ее акционерам, в рамках предусмотренного законодательством обязательного предложения.

В результате *Газпром* консолидировал контрольный пакет акций Мосэнерго – крупнейшей электроэнергетической российской компании, ежегодные объемы потребления газа которой составляют около 20 млрд м³ и являются одними из самых значительных в России. Контроль *Газпрома* над деятельностью Мосэнерго позволит повысить результативность инвестиционных решений, приведет к

оптимизации использования газа и снижению непродуктивных затрат. Перевод электроэнергетики в профильный бизнес является логичным шагом в рамках развития *Газпрома* как глобальной энергетической компании.

ПРОДОЛЖАЕТСЯ ГАЗИФИКАЦИЯ РЕГИОНОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Газификация регионов Российской Федерации является социальным проектом общенационального значения. Она должна обеспечить создание необходимых условий для более интенсивного развития экономики страны, повысить ее энергетическую безопасность, значительно улучшить уровень жизни граждан, в первую очередь, проживающих в сельской местности.

Газпром в 2007 г. направил на реализацию Программы газификации 20,2 млрд руб. Благодаря этому было завершено строительство 421 объекта газификации, что в несколько раз превышает аналогичный показатель 2006 г.

К концу 2007 г. уровень газификации в целом по России увеличился до 62 %, в том числе в городах – до 67 %, в сельской местности – до 44 %. *Газпром* продолжит активно осуществлять газификацию российских регионов.

УТВЕРЖДЕНА ВОСТОЧНАЯ ПРОГРАММА

В сентябре 2007 г. приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации утверждена Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона (Восточная программа). В соответствии с решением Правительства Российской Федерации координатором деятельности по реализации Восточной программы является ОАО «Газпром».

Выполнение данной Программы станет важным элементом социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока, позволит удовлетворить текущие и перспективные потребности этих регионов в природном газе и приступить к экспортным поставкам в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) как трубопроводного газа, так и сжиженного природного газа (СПГ).

В 2007 г. в рамках выполнения Восточной программы *Газпромом* начата газификация Иркутской области, осуществлен пуск газа в г. Братск, подписаны Договоры о газификации с Еврейской АО и Камчатским краем. Также проводилась работа по вхождению ОАО «Газпром» в проект строительства газопровода от Соболевского района до Петропавловска-Камчатского с целью развития газоснабжения Камчатского края. Формировалась первая очередь газотранспортной системы Дальнего Востока (газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток). Приобретен ряд газотранспортных активов на территории Хабаровского края. Велась работа по созданию ресурсной базы ОАО «Газпром» на Востоке России.

РАЗВИВАЮТСЯ РЫНОЧНЫЕ МЕТОДЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ НА ГАЗ В РОССИИ

Правительством Российской Федерации предусмотрена с 2011 г. реализация газа российским промышленным потребителям по свободным, равнодоходным с европейскими ценам, при сохранении государственного регулирования цен на газ для населения.

Для приобретения практического опыта рыночного ценообразования в 2006–2007 гг. был успешно проведен эксперимент «5+5» по продаже газа *Газпрома* и независимых производителей через электронную торговую площадку (ЭТП). По итогам торгов в 2007 г. цены на газ на ЭТП превысили регулируемые в среднем на 37 %.

В соответствии с решениями Правительства Российской Федерации *Газпромом* особое внимание уделялось заключению долгосрочных (на период 2008–2012 гг.) контрактов на поставку газа промышленным потребителям. Заключено более 66 тыс. долгосрочных договоров. Доля законтрактованного газа составила около 80 % от общего объема газа, потребляемого промышленностью (без учета предприятий коммунально-бытового сектора).

Правительство Российской Федерации в мае 2007 г. предоставило *Газпрому* возможность продавать газ новым потребителям и потребителям, которые берут газ сверх согласованных объемов, по договорным ценам в пределах установленного Федеральной службой по тарифам диапазона (в 2007 г. верхний уровень договорных цен превышал регулируемые цены в 1,6 раза).

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Производственные показатели

Группы Газпром

	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Прирост запасов газа за счет геолого-разведочных работ, млрд м ³	590,9	592,1	0,2
Добыча газа, млрд м ³	556,0	548,6	-1,3
Добыча конденсата, млн т	11,4	11,3	-0,9
Добыча нефти, млн т	34,0	34,0	-
Отбор газа из ПХГ России, млрд м ³	48,2	41,7	-13,5
Закачка газа в ПХГ России, млрд м ³	50,4	43,0	-14,7
Переработка нефти и газового конденсата, млн т	36,4	38,2	5,0
Переработка природного и попутного газа, млрд м ³	47,3	44,0	-7,0
Продажи газа в России, млрд м ³	316,3	307,0	-2,9
Продажи газа в дальнее зарубежье, млрд м ³	161,5	168,5	4,3
Продажи газа в страны СНГ и Балтии, млрд м ³	101,0	100,9	-0,1
Ввод в эксплуатацию газопроводов и отводов, км	1 526,1	1 156,5	-24,2

Финансовые показатели

ОАО «Газпром»*

	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и других аналогичных платежей), млн руб.	1 632 653	1 774 979	8,7
Прибыль от продаж, млн руб.	504 003	486 602	-3,5
Чистая прибыль, млн руб.	343 680	360 450	4,9
Чистые активы**, млн руб.	3 655 206	3 955 522	8,2
Краткосрочные обязательства**, млн руб.	267 222	379 671	42,1
Долгосрочные обязательства**, млн руб.	630 590	886 225	40,5
Объем капитальных вложений, млн руб.	276 886	201 924	-27,1
Чистые активы на 1 акцию, руб.	154,4	167,1	8,2
Прибыль на 1 акцию, руб.	14,52	15,23	4,9
Дивиденды на 1 акцию***, руб.	2,54	2,66	4,7

* Показатели за 2006 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2006 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2007 г.

** Данные о чистых активах, краткосрочных и долгосрочных обязательствах за 2006 г. приведены на основании данных графы «На начало отчетного периода», а за 2007 г. – на основании данных графы «На конец отчетного периода» бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» на 31 декабря 2007 г.

*** В 2008 г. рекомендовано выделить на выплату дивидендов по итогам 2007 г. 62 971,5 млн руб.

ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ И РЫНОЧНЫЕ ИНДИКАТОРЫ ОАО «ГАЗПРОМ»

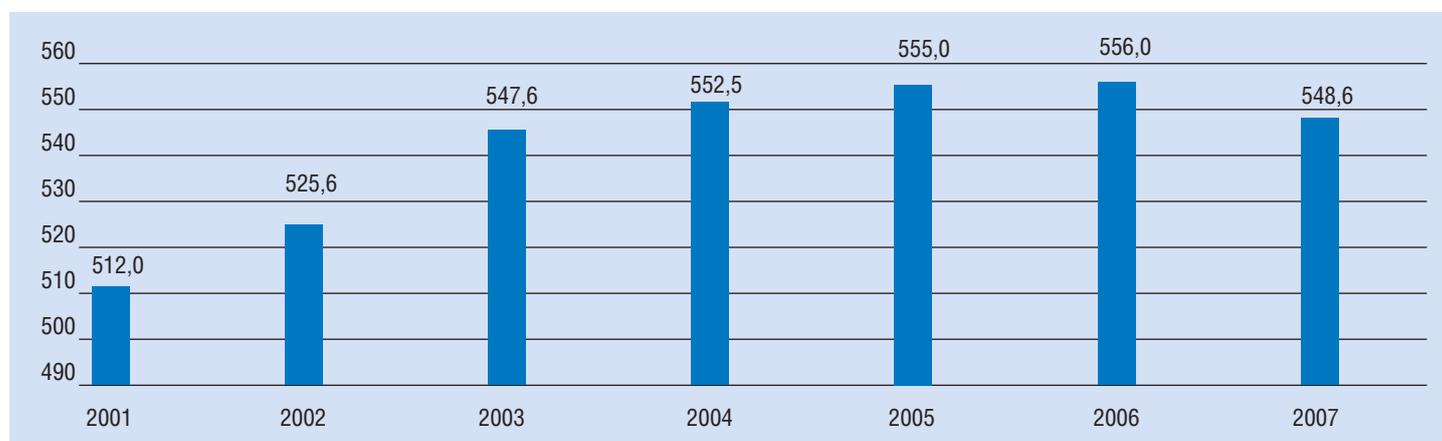
	2006 г.*	2007 г.
Рентабельность**		
Рентабельность собственного капитала, %	9,40	9,11
Рентабельность активов, %	7,55	6,90
Рентабельность продаж, %	30,87	27,41
Ликвидность**		
Коэффициент текущей ликвидности	2,95	2,80
Коэффициент быстрой ликвидности	2,35	2,34
Финансовая устойчивость		
Коэффициент автономии собственных средств, % **	80,28	75,76
Соотношение собственного и заемного капитала, %	16,90	23,39
Рыночные индикаторы		
Коэффициент цена / прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	20,83	23,61
Средняя рыночная капитализация, млрд долл. ***	239,33	259,00

* Показатели за 2006 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2006 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2007 г.

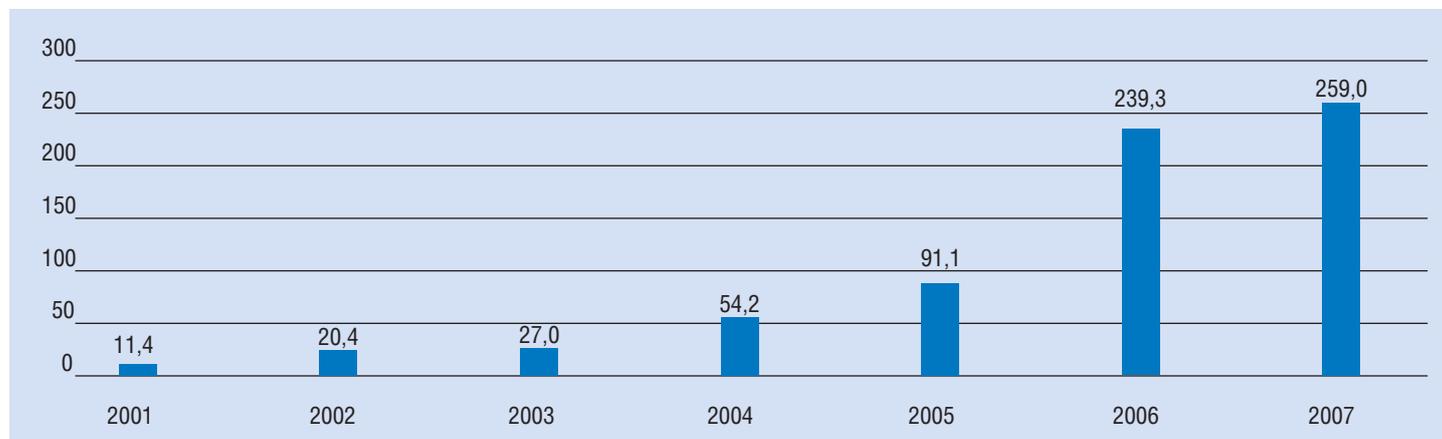
** Рассчитано по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

*** Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» за 2006 г. и предшествующие годы рассчитана в соответствии с Дивидендной политикой ОАО «Газпром» как сумма среднего арифметического ежедневной рыночной капитализации внутреннего рынка и среднего арифметического ежедневной рыночной капитализации внешнего рынка. В связи с либерализацией рынка акций ОАО «Газпром» и выравниванием цен на акции и АДР на акции ОАО «Газпром» показатель за 2007 г. определен как произведение среднегодовой цены акций на закрытие торгов на ММВБ по среднегодовому курсу Центрального банка России на общее количество выпущенных акций ОАО «Газпром».

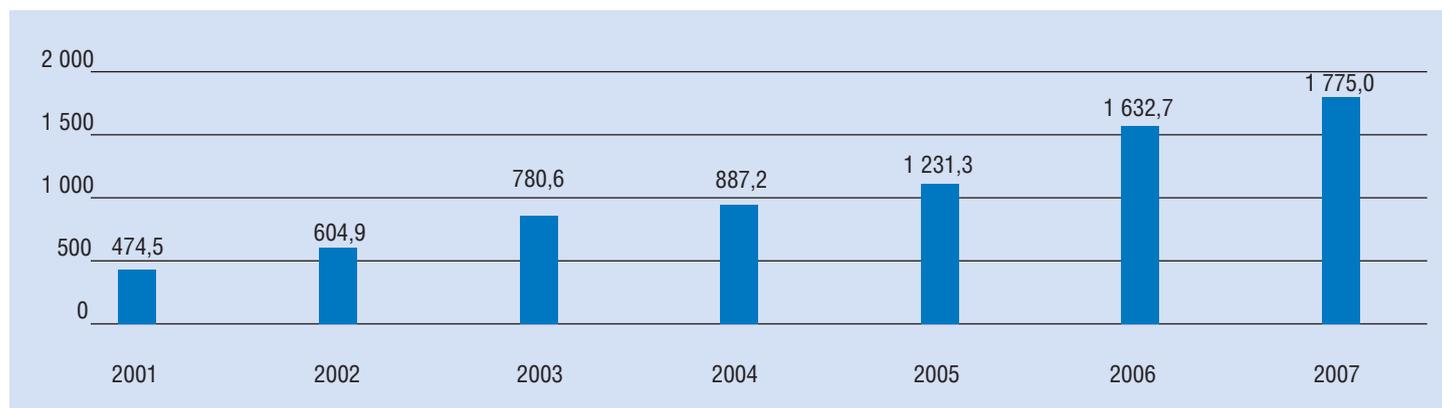
Добыча газа

Группой Газпром, млрд м³

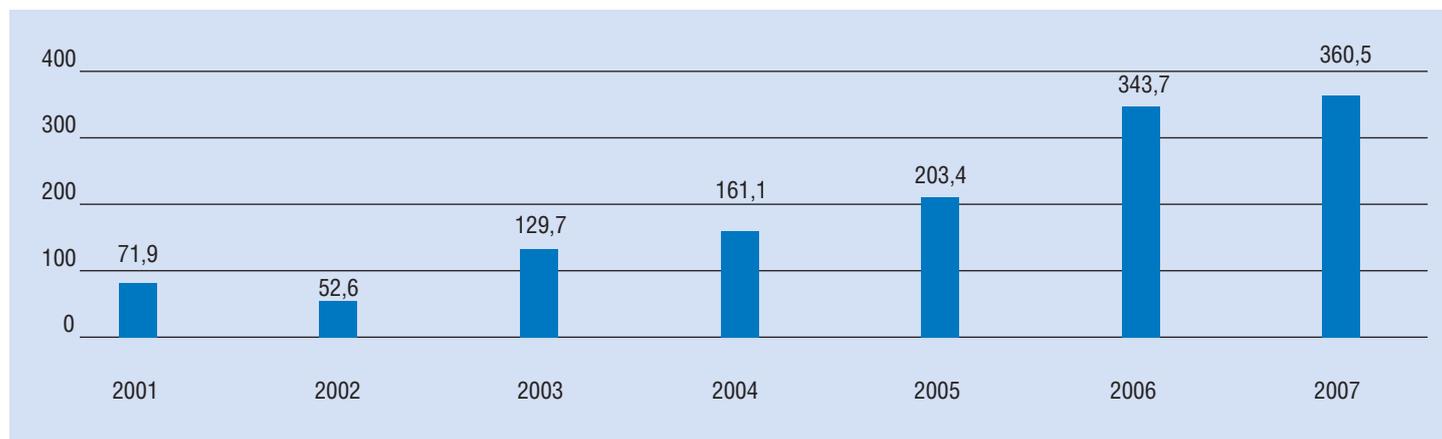
Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром», млрд долл.



Выручка (нетто) от продаж ОАО «Газпром», млрд руб.



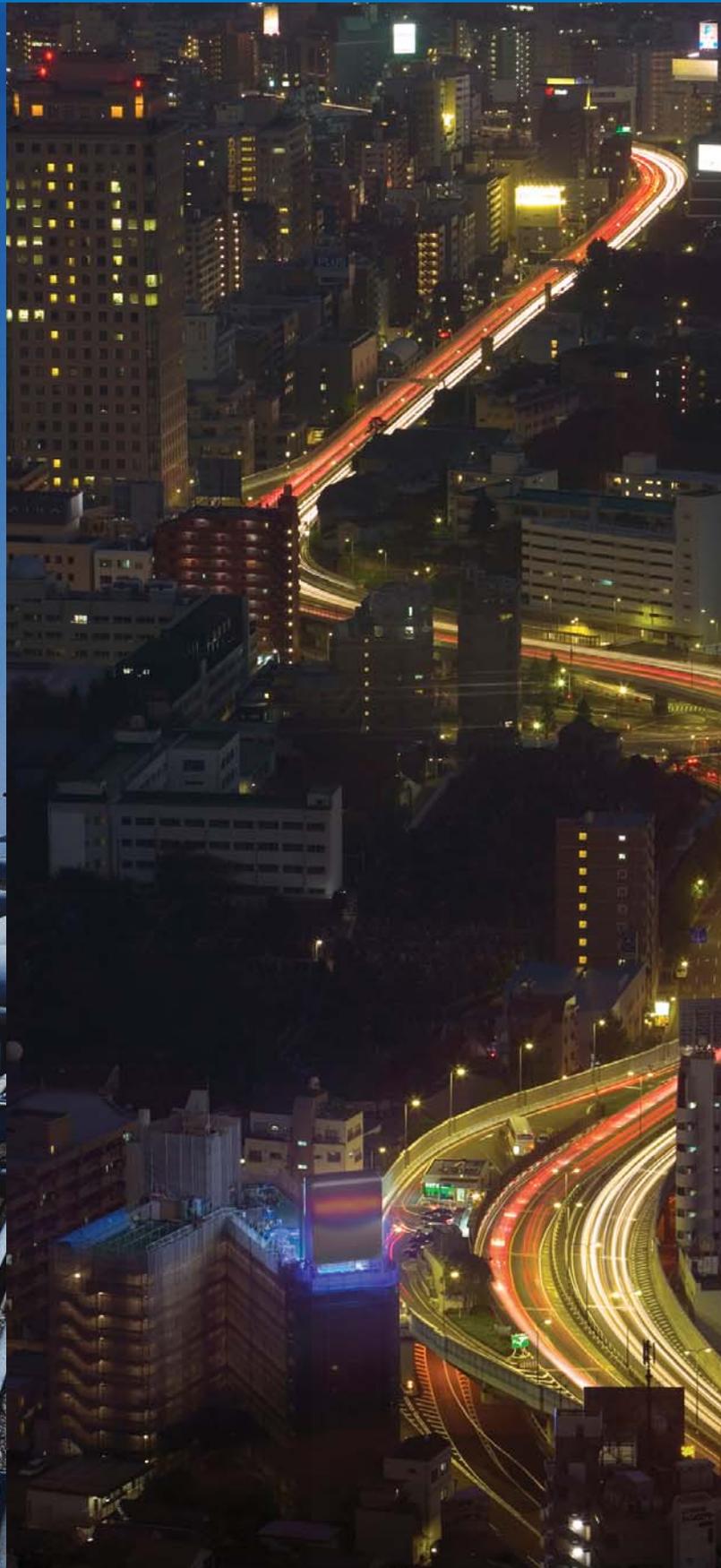
Чистая прибыль ОАО «Газпром», млрд руб.



Д В И Ж Е Н И Е

Месторождения природного газа возникли в результате **движения** слоев породы и органических веществ в земной коре. Сегодня природный газ, добытый Газпромом, участвует в обеспечении движения людей и товаров по всей земле.





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

Уважаемые акционеры!

В 2007 г. продолжалось развитие *Газпрома* в качестве глобальной энергетической компании. Сегодня с уверенностью можно сказать, что *Газпром* является одним из лидеров мировой энергетической отрасли. Рынок позитивно отреагировал на результаты деятельности *Газпрома* – капитализация ОАО «Газпром» к концу года достигла 330 млрд долл.

Газпром является гарантом международной энергетической безопасности. Компания обеспечивает воспроизводство минерально-сырьевой базы, развивает добычные и газотранспортные мощности, диверсифицирует маршруты поставок и рынки сбыта, развивает новые виды бизнеса. *Газпром* работает на принципах открытого и взаимовыгодного сотрудничества, привлекая к участию в своих крупнейших добычных и газотранспортных проектах ведущие зарубежные энергетические компании в обмен на расширение присутствия в бытовом секторе европейских стран.

В 2007 г. был дан старт проекту строительства газопровода «Южный поток» по дну Черного моря в Европу, окончательно определен круг партнеров в проекте «Северный поток». *Газпром* выбрал участников консорциума по разработке уникального Штокмановского месторождения и обеспечил условия для его максимально эффективного освоения, завершил сделку по обмену активами с партнерами по разработке Южно-Русского месторождения.

В рамках стратегии по диверсификации рынков сбыта и видов продукции *Газпром* вошел в качестве крупнейшего акционера в проект «Сахалин-2». Это создает условия для расширения присутствия компании в странах Азиатско-Тихоокеанского региона, участия в производстве нового продукта – сжиженного природного газа.

Отчетный год стал для компании годом изменения правил работы на внутреннем газовом рынке и формирования сбалансированного спроса на газ в России. В рамках либерализации рынка газа *Газпром* начал заключение долгосрочных контрактов с промышленными потребителями на поставку газа. Компания получила возможность продавать газ по договорным ценам новым потребителям и потребителям, которым он нужен сверх лимитных объемов. Кроме того, итоги проведенного в прошлом году эксперимента «5+5» продемонстрировали готовность и возможности российской промышленности приобретать газ по рыночным ценам. Всё это серьезные шаги на пути к установлению рыночных цен на газ в России.

Утверждение Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации Восточной программы дало старт созданию масштабной газовой инфраструктуры на Востоке России.

Газпром продолжил реализацию Программы газификации регионов Российской Федерации. В 2007 г. на эти цели компанией было направлено 20,2 млрд руб. Всего с 2005 по 2007 г. Программой было охвачено около 13 млн россиян в 58 регионах России. За это время средний уровень газификации в стране вырос с 54 % до 62 %. Газификация в среднесрочной перспективе останется приоритетным социальным проектом *Газпрома*.

Крупнейшие в мире запасы газа, усиление присутствия на внешних рынках и развитие внутреннего рынка газа, сильные позиции в производстве всего спектра основных энергоресурсов: газа, нефти и электроэнергии – вот что обеспечивает *Газпрому* лидерство на глобальном рынке, а его акционерам – уверенность в завтрашнем дне.



Председатель Совета директоров
ОАО «Газпром»

Дмитрий Медведев



Председатель Правления
ОАО «Газпром»

Алексей Миллер

4 февраля 2008 г.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2007 г.



МЕДВЕДЕВ Дмитрий Анатольевич

Председатель Совета директоров

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

Должности за последние пять лет:

2003 г. – Первый заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации

2003–2005 гг. – Руководитель Администрации Президента Российской Федерации

с 2005 г. – Первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



МИЛЛЕР Алексей Борисович

Заместитель Председателя Совета директоров

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

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

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



АНАНЕНКОВ Александр Георгиевич

1952 года рождения, окончил Уфимский нефтяной институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00654740 %



БЕРГМАНН Буркхард

1943 года рождения, окончил Аахенский технический институт.

Должности за последние пять лет:

2003 г. – Председатель Правления «Рургаз АГ»

2003–2007 гг. – член Правления «Э.ОН АГ», Председатель Правления «Э.ОН Рургаз АГ»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ГАЗИЗУЛЛИН Фарит Рафикович

1946 года рождения, окончил Горьковский институт инженеров водного транспорта.

Должности за последние пять лет:

2003–2004 гг. – Министр имущественных отношений Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ГРЕФ Герман Оскарович

1964 года рождения, окончил Омский государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – Министр экономического развития и торговли Российской Федерации

с 2007 г. – Президент, Председатель Правления Сбербанка России ОАО

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



КАРПЕЛЬ Елена Евгеньевна

1944 года рождения, окончила Киевский институт народного хозяйства им. Д.С. Коротченко.

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00063362 %



СЕРЕДА Михаил Леонидович

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

Должности за последние пять лет:

2003–2004 гг. – руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

с 2004 г. – заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата Правления
ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ФЕДОРОВ Борис Григорьевич

1958 года рождения, окончил Московский финансовый институт.

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – президент Общероссийского общественно-политического движения
«Вперед, Россия!»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00000422 %



ХРИСТЕНКО Виктор Борисович

1957 года рождения, окончил Челябинский политехнический институт, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Должности за последние пять лет:

2003–2004 гг. – заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

с 2004 г. – Министр промышленности и энергетики Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ЮСУФОВ Игорь Ханукович

1956 года рождения, окончил Новочеркасский политехнический институт, Всесоюзную академию внешней торговли.

Должности за последние пять лет:

2003–2004 гг. – Министр энергетики Российской Федерации

с 2004 г. – Специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям МИД Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

Комитеты Совета директоров

При Совете директоров ОАО «Газпром» в 2007 г. продолжали функционировать два комитета – Комитет по аудиту и Комитет по оценке.

Основными функциями Комитета по аудиту являются:

- оценка эффективности процедур внутреннего контроля ОАО «Газпром» и подготовка предложений по их совершенствованию;
- оценка кандидатов в аудиторы;
- оценка заключения аудитора.

В 2007 г. в состав Комитета по аудиту входило три человека: Б.Г. Федоров (председатель), Б. Бергманн и М.Л. Середа. В течение года было проведено 4 заседания Комитета (из них 2 – в форме заочного голосования). Среди рассмотренных вопросов – отчет аудитора ОАО «Газпром» перед Советом директоров ОАО «Газпром», оценка заключения аудитора по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром», план работы Комитета по аудиту на II полугодие 2007 г. – I полугодие 2008 г., информация ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» о важнейших и проблемных вопросах аудита ОАО «Газпром» на этапе между планированием аудита и концом года. Кроме того, Комитетом проведена оценка кандидатов в аудиторы ОАО «Газпром».

В функции Комитета по оценке входят:

- анализ и подготовка предложений по совершенствованию организации оценки стоимости имущества ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, связанной с совершением ими сделок;
- подготовка заключений о целесообразности совершения ОАО «Газпром» и его дочерними обществами сделок с имуществом;
- подготовка рекомендаций по голосованию представителей ОАО «Газпром» в органах управления дочерних и зависимых компаний.

В 2007 г. Комитет по оценке состоял из семи человек и возглавлялся членом Совета директоров ОАО «Газпром» Г.О. Грефом. В течение года проведено 5 заседаний Комитета (из них 4 – в форме заочного голосования). Всего было рассмотрено 35 вопросов, в том числе 19 – о согласовании сделок с заинтересованностью, 9 – о прекращении участия ОАО «Газпром» в различных обществах, 7 – об изменении условий реализации непрофильных активов дочерних обществ.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РАЗВИТИИ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2007 г. было проведено 77 заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» (из них 11 – в очной форме, 66 – в форме заочного голосования), принято 180 решений по важнейшим направлениям деятельности (67 – на очных заседаниях, 113 – на заочных заседаниях).

Стратегическое развитие ОАО «Газпром»

В центре внимания Совета директоров в отчетном году находились вопросы комплексного стратегического развития ОАО «Газпром». В 2007 г. три заседания было посвящено вопросам долгосрочного планирования добычи, поставок газа и развития газотранспортной системы на период до 2020 г. Принято решение о корректировке среднесрочного и долгосрочного баланса газа ОАО «Газпром» в рамках разрабатываемого топливно-энергетического баланса Российской Федерации и Генеральной схемы развития газовой отрасли России на период до 2030 г. (Генеральная схема) с учетом сохранения существующей тенденции роста газопотребления, а также по итогам работы по подписанию долгосрочных контрактов на поставку газа российским потребителям.

Генеральная схема разрабатывается совместно с Правительством Российской Федерации во исполнение комплекса мероприятий по развитию системы трубопроводного транспорта углеводородного сырья в Российской Федерации, утвержденного в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации. Генеральная схема призвана определить оптимальные объемы добычи газа в зависимости от прогнозных сценариев спроса на газ, а также перспектив развития ресурсной базы и политики ценообразования на газ на внутреннем рынке. Цель Генеральной схемы – обеспечить выполнение отраслью основных производственных функций при максимальной экономической и финансовой эффективности исходя из принципа сбалансированного участия государства, ОАО «Газпром» и независимых производителей в долгосрочном развитии газовой промышленности.

В качестве отдельных отраслевых направлений развития были приняты решения по вопросам стратегии в области энергетики, производства и поставок СПГ, подземного хранения газа в России и за рубежом.

В электроэнергетике определены следующие стратегические цели: диверсификация рисков тарифного регулирования, оптимизация топливного баланса и достижение синергетического эффекта от совмещения газового и электроэнергетического видов бизнеса. Основное внимание планируется уделять увеличению доли угольной генерации нового поколения и повышению КПД в газовой генерации, что позволит обеспечить эффективное использование газа при растущих энергетических потребностях российской экономики.

Наиболее перспективными проектами в области производства СПГ определены освоение Штокмановского месторождения и проект «Сахалин-2».

Развитие подземного хранения газа в России и за рубежом отмечено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности ОАО «Газпром» для обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей.

Во внешнеэкономической сфере рассмотрена комплексная программа деятельности ОАО «Газпром» на зарубежных рынках и утверждена его маркетинговая стратегия на внешних рынках. Либерализация европейского газового рынка создает дополнительные возможности по повышению эффективности продаж газа за счет участия в его распределении и маркетинге. Приоритетной задачей является сохранение достигнутой доли на рынках Европы и повышение эффективности реализации природного газа за счет участия в сегментах распределения газа, производства электроэнергии и выхода на конечного потребителя. Другим важным направлением является географическая диверсификация рынков сбыта, направленная на активную экспансию и наращивание поставок СПГ в первую очередь в такие регионы, как Северная Америка и страны АТР.

В течение года Совет директоров контролировал выполнение Программы газификации регионов Российской Федерации. В 2007 г. на реализацию Программы выделено 20,2 млрд руб., что позволило дополнительно включить в Программу пять субъектов Российской Федерации. Обязательства *Газпрома* по строительству объектов газификации в 2007 г. выполнены в полном объеме. Кроме того, обсуждались программы газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока России.

В целях укрепления корпоративного контроля за дочерними и зависимыми обществами Совет директоров в отчетном году согласовал и одобрил ряд сделок, среди которых сделки, связанные с вхождением *Газпрома* в проект «Сахалин-2», приобретение акций ЗАО «Газ-Ойл», Мосэнерго, ОАО «ТГК-1» (ТГК-1), участие в уставном капитале Белтрансгаза. Также согласовано приобретение ООО «Межрегионгаз» долей в уставных капиталах 17 региональных газовых компаний.

По результатам обсуждения долгосрочной стратегии ОАО «Газпром» в работе с кадрами принято решение о продолжении проводимой работы по совершенствованию управления человеческими

ресурсами ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций. Отмечена необходимость дальнейшего развития системы переподготовки кадров и среднего специального образования в рамках Группы Газпром.

Финансово-экономическая и инвестиционная деятельность

Основные параметры деятельности ОАО «Газпром» на 2008 г. определены в утвержденных Советом директоров в декабре 2007 г. бюджете (финансовом плане), инвестиционной программе ОАО «Газпром», а также программе оптимизации (сокращения) затрат на 2008 г. Кроме того, в соответствии с принятым курсом на трехлетний цикл бюджетного планирования Советом директоров обсуждены прогнозные показатели инвестиционной программы, бюджета (финансового плана) и программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» на 2009–2010 гг.

Внесены изменения в Бюджетный регламент ОАО «Газпром» с учетом необходимости введения процедуры взаимного согласования инвестиционной программы ОАО «Газпром», в части мероприятий, ориентированных на развитие внутреннего рынка газа и инвестиционной программы электроэнергетики.

Советом директоров одобрены основные принципы формирования программы заимствований и управления долговым портфелем ОАО «Газпром». Приняты решения по выпуску еврооблигационных займов ОАО «Газпром».

Повышение эффективности управления

Совет директоров одобрил меры по оптимизации и сокращению издержек ОАО «Газпром» по следующим основным направлениям:

- внедрение достижений научно-технического прогресса, энергосберегающего оборудования и технологий;
- разработка нормативов численности персонала, трудозатрат, расхода ресурсов;
- экспертиза проектов, включенных в инвестиционную программу ОАО «Газпром»;
- согласование цен на важнейшие материально-технические ресурсы и услуги;
- реструктуризация дочерних обществ ОАО «Газпром» и передача объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения в муниципальную собственность;
- внедрение конкурсных процедур.

Рассмотрена информация о состоянии системы менеджмента и мониторинга товарных рисков в ОАО «Газпром» и ходе работ по ее совершенствованию. Правлению поручено продолжить работу по формированию корпоративной системы управления рисками.

Совет директоров обсудил проблемы развития и внедрения энергосберегающих технологий в применяемые в ОАО «Газпром» технологические процессы.

В целях организационного обеспечения стратегии ОАО «Газпром» в сфере освоения углеводородных ресурсов шельфа острова Сахалин и для координации работы в регионе принято решение открыть Представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области.

Совет директоров рассмотрел вопрос о создании венчурного фонда инновационных технологий, который позволит разработать промышленное оборудование нового поколения для реализации проектов в регионах со сложными природно-климатическими условиями.

ПРАВЛЕНИЕ

Сведения о лицах, входивших в состав Правления по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Председатель Правления:



МИЛЛЕР Алексей Борисович

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

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

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

Члены Правления:



АНАНЕНКОВ Александр Георгиевич

1952 года рождения, окончил Уфимский нефтяной институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00654740 %



ВАСИЛЬЕВА Елена Александровна

1959 года рождения, окончила Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А. Вознесенского.

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ГОЛУБЕВ Валерий Александрович

1952 года рождения, окончил Ленинградский электротехнический институт им. В.И. Ульянова (Ленина), Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации (профессиональная переподготовка).

Должности за последние пять лет:

2003 г. – член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, член Комитета Совета Федерации по науке, культуре, образованию, здравоохранению и экологии, член Комитета Совета Федерации по международным делам, член Комиссии Совета Федерации по взаимодействию со Счетной палатой Российской Федерации, член Комиссии Совета Федерации по методологии реализации конституционных полномочий Совета Федерации, член Комиссии Совета Федерации по делам молодежи и спорту, член Комиссии Совета Федерации по естественным монополиям, заместитель председателя Комитета Совета Федерации по международным делам

2003–2005 гг. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

2005–2006 гг. – начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

с 2006 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00038097 %



КОЗЛОВ Александр Николаевич

1952 года рождения, окончил Московский государственный институт международных отношений.

Должности за последние пять лет:

2003–2004 гг. – заместитель управляющего делами Президента Российской Федерации

2004–2005 гг. – начальник Главного управления материально-технического и транспортного обеспечения Управления делами Президента Российской Федерации

с 2005 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



КРУГЛОВ Андрей Вячеславович

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

Должности за последние пять лет:

2003 г. – начальник Департамента корпоративного финансирования ОАО «Газпром»

2003–2004 гг. – начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

с 2004 г. – заместитель Председателя Правления – начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00008976 %



МЕДВЕДЕВ Александр Иванович

1955 года рождения, окончил Московский физико-технический институт.

Должности за последние пять лет:

2003–2005 гг. – генеральный директор ООО «Газэкспорт»

2005–2006 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газэкспорт»

с 2006 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром экспорт»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ХОМЯКОВ Сергей Федорович

1953 года рождения, окончил Ленинградский электротехнический институт.

Должности за последние пять лет:

2003 г. – заместитель директора по внешнеэкономическим связям ФГУП «Московский монетный двор»

2003–2007 гг. – первый заместитель генерального директора Службы безопасности ОАО «Газпром»

с 2007 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор Службы безопасности ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



БУДЗУЛЯК Богдан Владимирович

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

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00441633 %



ГОЛКО Ярослав Ярославович

1961 года рождения, окончил Ленинградский горный институт.

Должности за последние пять лет:

2003 г. – генеральный директор ЗАО «Стикс»

2003 г. – генеральный директор ООО «Газтагед»

2003–2005 гг. – заместитель начальника Управления учета, анализа и корпоративной политики Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

2005–2006 гг. – первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

с 2006 г. – начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ИЛЮШИН Виктор Васильевич

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

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ПАВЛОВА Ольга Петровна

1953 года рождения, окончила Дальневосточный государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2003 г. – заместитель начальника Экономического управления

Президента Российской Федерации Администрации Президента Российской Федерации

с 2003 г. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ПОДЮК Василий Григорьевич

1946 года рождения, окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа.
 Должности за последние пять лет:
 2003–2007 гг. – начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»
 Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00083895 %



РУСАКОВА Влада Вилориковна

1953 года рождения, окончила Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.
 Должности за последние пять лет:
 2003 г. – начальник Управления прогнозирования перспективного развития Департамента перспективного развития, науки и экологии ОАО «Газпром»
 2003 г. – начальник Департамента перспективного развития, науки и экологии ОАО «Газпром»
 с 2003 г. – начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»
 Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



СЕЛЕЗНЕВ Кирилл Геннадьевич

1974 года рождения, окончил Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, Санкт-Петербургский государственный университет.
 Должности за последние пять лет:
 2003 г. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
 с 2003 г. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
 Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ФЕДОРОВ Игорь Юрьевич

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

Должности за последние пять лет:

2003–2006 гг. – заместитель генерального директора по административно-правовой работе – начальник Правового управления ООО «Газкомплектимпэкс»

с 2006 г. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



ЧУЙЧЕНКО Константин Анатольевич

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

Должности за последние пять лет:

2003–2007 гг. – начальник Юридического департамента ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00086419 %

Члены Правления, избранные в 2007 г.

ХОМЯКОВ Сергей Федорович

заместитель Председателя Правления
(избран решением Совета директоров от 16 марта 2007 г. № 972)

ГОЛКО Ярослав Ярославович

член Правления
(избран решением Совета директоров от 22 января 2007 г. № 941)

ФЕДОРОВ Игорь Юрьевич

член Правления, генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»
(избран решением Совета директоров от 22 января 2007 г. № 942)

Члены Правления, полномочия которых прекращены в 2007 г.

УШАКОВ Сергей Константинович

заместитель Председателя Правления, генеральный директор Службы безопасности
ОАО «Газпром» освобожден от должности по собственному желанию (полномочия члена Правления прекращены решением Совета директоров от 13 января 2007 г. № 940)

**ОБЩИЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ)
ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ**

В 2007 г. общий размер вознаграждения, выплаченного ОАО «Газпром» членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления, составил 790 776 тыс. руб.

Э Н Е Р Г И Я

Природный газ – это уникальный способ сохранения энергии, созданный самой природой. Сегодня эта энергия в самых разных формах служит сохранению человечества и расширению его возможностей.



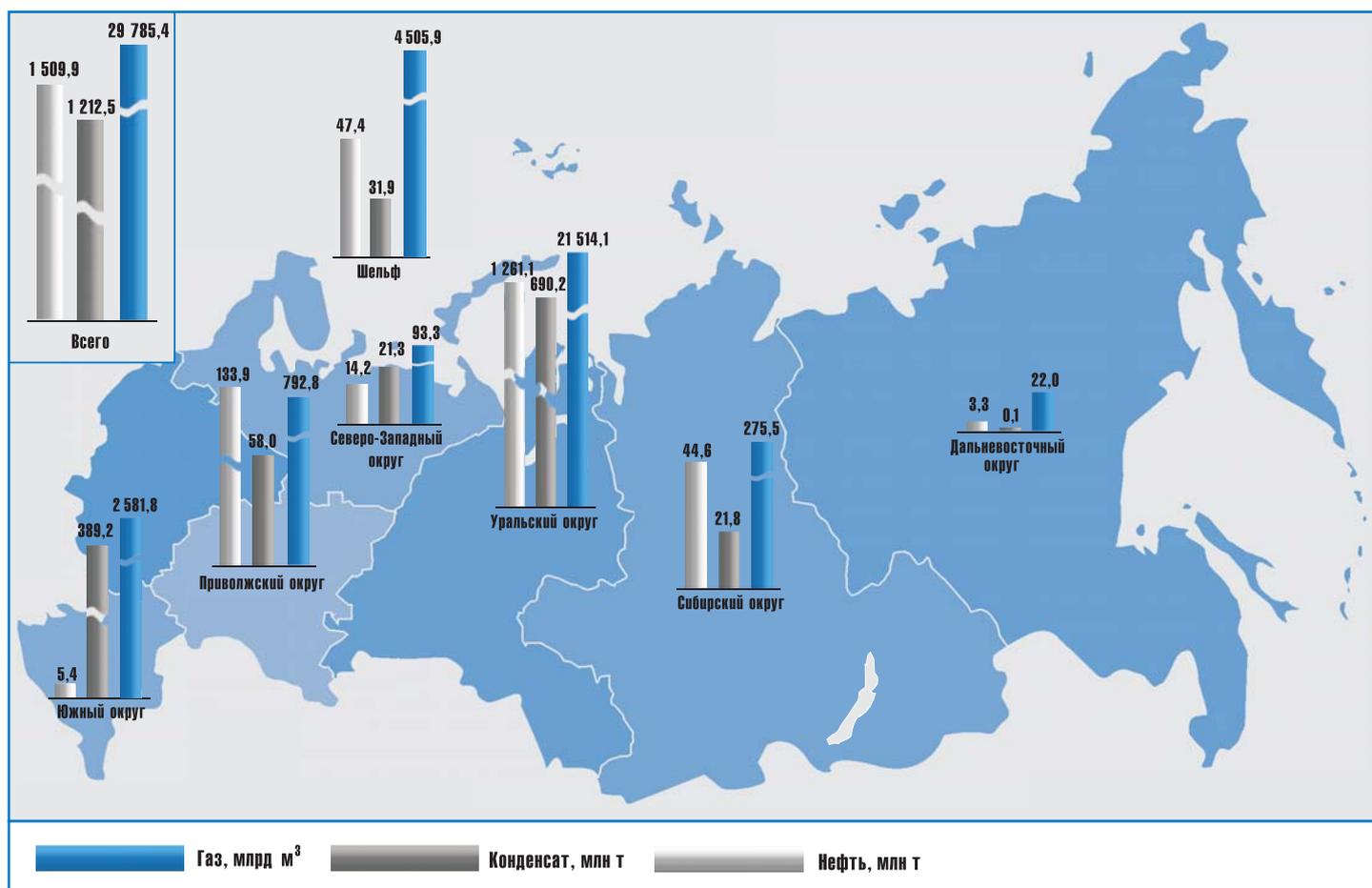


ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

Запасы

Распределение объемов запасов углеводородов Группы Газпром по регионам Российской Федерации



На лицензионных участках Группы Газпром сосредоточено более 60 % разведанных запасов газа России и около 17 % мировых. По состоянию на 31 декабря 2007 г. запасы газа Группы Газпром категорий А+В+С₁ составили 29,8 трлн м³.

Основные запасы газа (более 90 %) сосредоточены в 14 крупнейших месторождениях: в разрабатываемых – Уренгойском, Ямбургском, Заполярном, Медвежье, Комсомольском, Ямсовейском, Оренбургском, Астраханском, Южно-Русском; подготовленных к освоению – Бованенковском, Харасавэйском, Штокмановском; разведываемых – Северо-Каменномысском и Каменномысском-море.

Кроме того, запасы углеводородов категорий А+В+С₁ зависимых обществ в части, принадлежащей на Группу Газпром, составляют 663,2 млрд м³ газа, 553,8 млн т нефти и 42,4 млн т конденсата.

**Движение запасов углеводородов
Группы Газпром категорий А+В+С₁**

	Запасы на 31.12.2006 г.	Факторы изменения запасов						Запасы на 31.12.2007 г.
		добыча, включая потери	геолого- разведка	передача в нерас- пределен- ный фонд	получение лицензий	приобре- тение активов	пере- оценка	
Газ, млрд м ³	29 854,2	-549,8	592,1	-149,7	53,1	-	-14,5	29 785,4
Конденсат, млн т	1 217,0	-8,2*	9,7	-1,9	0,3	-	-4,4	1 212,5
Нефть, млн т	1 386,9	-34,0	19,9	-0,2	28,0	5,5	103,8	1 509,9

* Стабильный газовый конденсат (С₅₊) в извлекаемом на поверхность газе при текущем пластовом давлении.

Запасы газа категории С₁ в количестве 149,7 млрд м³ переданы в нераспределенный фонд, в том числе 144,3 млрд м³ по Штокмановскому месторождению (часть запасов выходит за границы лицензионного участка) и 5,4 млрд м³ по Кутымскому месторождению (запасы переданы в нераспределенный фонд до оформления лицензии с правом разведки и добычи углеводородного сырья, при этом *Газпром* имеет преимущественное право получения лицензий на разработку запасов, выявленных в ходе геолого-разведочных работ (ГРП) и переданных в нераспределенный фонд недр Российской Федерации).

Произведена переоценка запасов углеводородного сырья Казанского месторождения (ОАО «Томскгазпром»), в результате чего запасы газа категории С₁ уменьшились на 12,9 млрд м³.

В целом по месторождениям *Группы Газпром* по результатам переоценки запасы газа категории С₁ уменьшились на 14,5 млрд м³, а запасы нефти увеличились на 103,8 млн т.

В 2007 г. компанией «ДеГольер энд МакНотон» была проведена оценка 95 % запасов газа, 87 % нефти и 90 % конденсата *Группы Газпром* (без учета *Газпром нефти*) категорий А+В+С₁ по международным стандартам PRMS. Согласно оценке компании «ДеГольер энд МакНотон» доказанные и вероятные запасы *Газпрома* (без учета *Газпром нефти*) составили 20,82 трлн м³ газа, 686,1 млн т конденсата, 286,9 млн т нефти. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 185 млрд долл. Кроме того, по оценке компании «Миллер энд Ленц» доказанные и вероятные запасы *Газпром нефти* составили 22,4 млрд м³ газа, 845,5 млн т нефти. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 45,3 млрд долл.

Стратегической задачей *Газпрома* в отношении ресурсной базы является сохранение паритета между приростом запасов и добычей на период до 2010 г. и обеспечение расширенного воспроизводства запасов в дальнейшей перспективе. Геологическое изучение недр будет проводиться в районах с развитой газодобычей (Надым-Пур-Тазовский регион, Прикаспийская нефтегазоносная провинция); а также в новых газоносных районах: полуостров Ямал, шельф арктических морей, Восточная Сибирь, Дальний Восток. Наряду с ГРП планируется активное участие в аукционах на получение права пользования недрами.

Геолого-разведочные работы

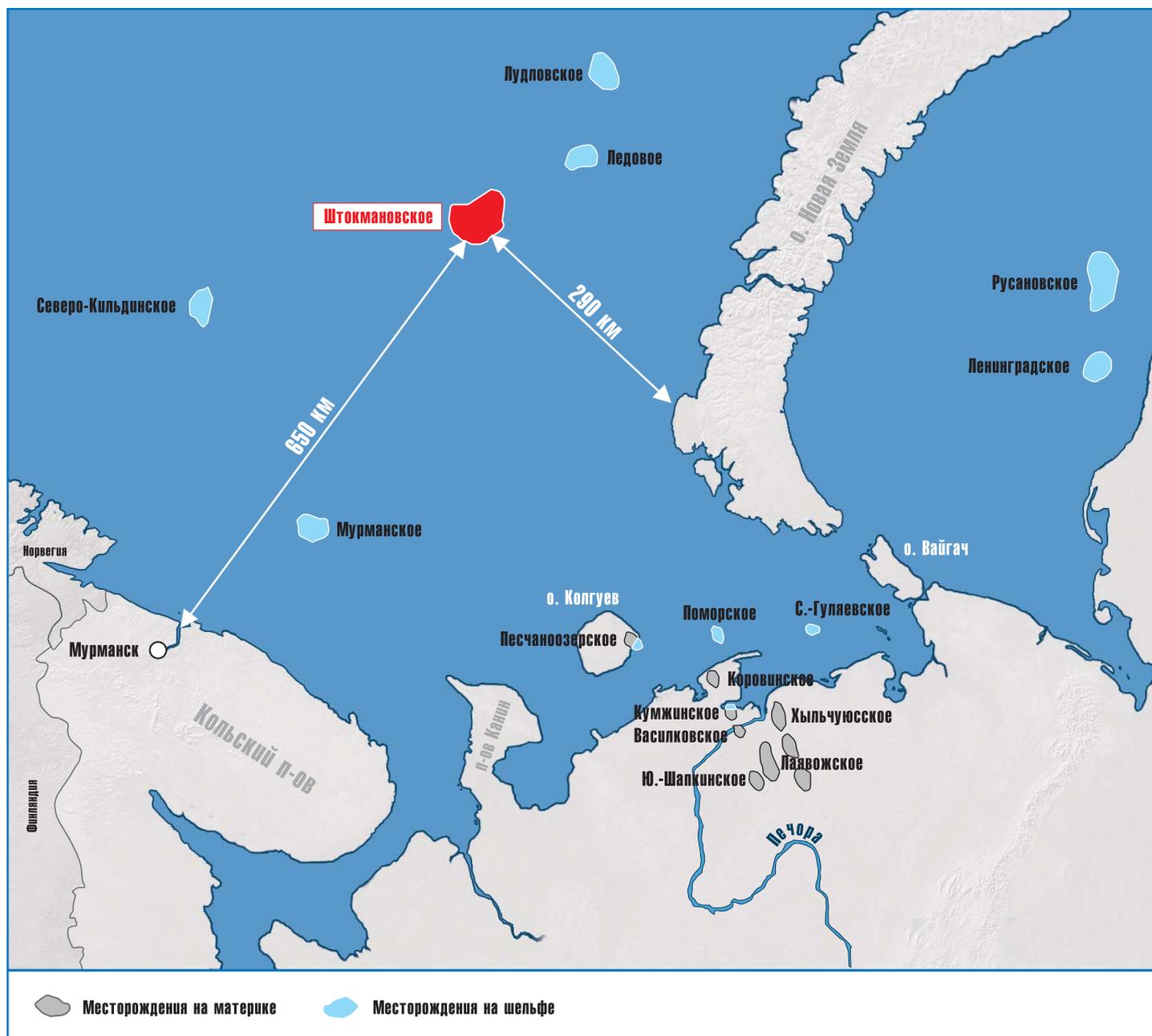
В 2007 г. при проведении ГРП на лицензионных участках *Группы Газпром* в России (без учета *Газпром нефти*) открыто Западно-Песцовое нефтегазоконденсатное месторождение в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), а также шесть нефтегазоконденсатных залежей на открытых месторождениях. Кроме того, *Группой Газпром нефть* открыто два новых месторождения: Воргенское нефтяное и Южно-Карасевское газоконденсатное в ЯНАО – и 18 залежей.

На выполнение программы ГРП *Группы Газпром* (без учета *Газпром нефти*) в 2007 г. было направлено 24,7 млрд руб., в том числе на глубокое разведочное бурение – 70 %, геофизические работы – 21 %. Пробурено 153,4 тыс. м поисково-разведочных скважин на месторождениях и площадях, отработано сейморазведочных профилей 2 D – 4,7 тыс. пог. км, сейморазведки 3 D – 4,8 тыс. км².

На лицензионных участках *Газпром нефти* выполнены сейморазведочные работы: 2 D – 1,9 тыс. пог. км, 3 D – 1 тыс. км². Проходка в поисково-разведочном бурении составила 59 тыс. м.

Прирост запасов газа в 2007 г. за счет ГРП (592,1 млрд м³) на 8 % превысил объем его добычи с учетом потерь (549,8 млрд м³). Основной прирост получен по Штокмановскому газоконденсатному месторождению – 464,7 млрд м³. Таким образом, достигнутые результаты геолого-разведочной деятельности третий год подряд обеспечивают воспроизводство минерально-сырьевой базы.

**Штокмановское ГКМ
на шельфе Баренцева моря**



Одним из наиболее перспективных регионов для постановки ГРП является шельф арктических морей.

В 2007 г. продолжалась реализация Программы освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 г. и «Первоочередных мероприятий на 2006–2010 гг. по организации работ ОАО «Газпром» по освоению ресурсов углеводородов на шельфе России»: ГРП проводились в акваториях Баренцева и Карского морей. Реализация Программы обеспечит прирост запасов газа на шельфе Российской Федерации к 2030 г. в объеме 14 трлн м³, нефти – 540 млн т, годовую добычу газа – более 180 млрд м³ и нефти – более 11 млн т.

В результате поисково-разведочных работ в акватории Обской и Тазовской губ., а также в Печорском море к 2010 г. должен быть обеспечен прирост запасов газа свыше 2 трлн м³, нефти – около 200 млн т.

При проведении ГРП *Газпром* уделяет особое внимание применению современных технологий, позволяющих значительно повысить эффективность геологоразведки: комплексирование различных методов разведки (сейсморазведка, гравиразведка, геохимия, дистанционные методы, в том числе дешифрование космоснимков), трехмерное геологическое моделирование среды на основе данных сейсморазведки 3 D и поисково-разведочного бурения.

Лицензирование

По состоянию на 31 декабря 2007 г. *Группе Газпром* принадлежало 254 лицензии с правами на поиск и добычу углеводородного сырья: 194 лицензии с правом добычи углеводородного сырья, 60 – с целью геологического изучения недр. В том числе 68 лицензий принадлежало *Газпром нефти*: 56 – с правом добычи углеводородного сырья, 12 – с целью геологического изучения недр.

Кроме того, 93 лицензиями владели зависимые общества, из которых 90 лицензий с правом добычи углеводородного сырья, три – с целью геологического изучения недр.

В отчетном году *Группой* было получено 26 лицензий с правами на поиск и добычу углеводородного сырья, в том числе:

- 14 лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородов, из них восемь лицензий – в ЯНАО, три лицензии – в Иркутской области, по одной – в Красноярском крае, Республике Коми и Ненецком автономном округе;
- 7 лицензий с целью разведки и добычи углеводородов, из них четыре – в ЯНАО, по одной – в Республике Коми, Оренбургской области и Краснодарском крае;
- 5 лицензий с целью геологического изучения, из них две – в Оренбургской области и три – в ЯНАО.

В течение 2007 г. в реестре лицензий было учтено 46 лицензий с правами на поиск и добычу углеводородного сырья в связи с приобретением в разных долях активов компаний-недропользователей, из них семь лицензий принадлежит обществам *Группы Газпром* и 39 лицензий – зависимым обществам.

Также получено пять свидетельств об установлении факта открытия месторождений.

Приобретение активов

В апреле 2007 г. *Газпром* завершил сделку по приобретению пакета 50 % плюс одна акция Сахалин Энерджи, оператора проекта «Сахалин-2». Проект «Сахалин-2» является одним из крупнейших в мире комплексных нефтегазовых проектов. В рамках проекта разрабатываются нефтяное Пилтун-Астохское и газовое Лунское месторождения, запасы которых по категориям C1+C2 составляют 173,4 млн т нефти и конденсата, 634 млрд м³ газа.

В июле 2007 г. *Группа* заключила опционное соглашение на приобретение 50 % плюс одна акция в проекте по разведке Лаганского лицензионного участка, расположенного в российском секторе Каспийского моря. Прогнозные ресурсы блока составляют более 80 млн т н. э. В течение 2008 г. планируется пробурить две разведочные скважины.

В декабре 2007 г. *Газпром нефть* приобрела у аффилированной с ОАО «Роснефть» организации 50 % акций нефтяной компании ОАО «Томскнефть» ВНК (Томскнефть) за 88,2 млрд руб. Томскнефть владеет лицензиями на разработку месторождений в Томской области и Ханты-Мансийском автономном округе. Запасы Томскнефти категорий А+В+С₁ по российской классификации по состоянию на 31 декабря 2007 г. составили 298,2 млн т нефти. По условиям сделки *Газпром нефть* и акционеры Томскнефти совместно согласовывают решения по основным вопросам деятельности компании.

Кроме того, в 2007 г. *Газпром нефть* приобрела ОАО «Равнинное» и контрольный пакет ООО «Печора Нефтегаз» с правами на участки с извлекаемыми запасами углеводородов категорий С₁+С₂ 13,1 млн т, а также ООО «НГП Ортыгунское» с ресурсами категории С₃ в объеме 19,7 млн т.

Освоение углеводородных ресурсов за рубежом

В марте 2007 г. подписано соглашение о разделе продукции с ливийской компанией «Нэшнл Ойл Компани», регулирующее участие *Газпрома* в разведке и разработке углеводородов блока № 19, расположенного на шельфе Средиземного моря. По условиям договора на блоке планируется выполнение сейсморазведочных работ и бурение шести скважин. Инвестиции на период до 2012 г. составят 200 млн долл. Также в 2007 г. выигран тендер на разработку углеводородов в Ливии на сухопутном участке № 64, расположенном в бассейне Гадамес. *Группа* планирует инвестировать около 100 млн долл. в проведение ГРП по проекту. Согласно предварительным оценкам, ресурсы нефти на участке № 64 составляют 20 млн т. Кроме того, в декабре 2007 г. в рамках подписанного с БАСФ соглашения по обмену активами *Газпром* получил 49 % в ливийских нефтяных концессиях С96 и С97.

Группа переоформила в 2007 г. лицензии с целью геологического изучения недр на семь инвестиционных блоков на право пользования недрами Устюртского региона Узбекистана. В соответствии с программой геолого-разведочных работ, одобренной правительством Узбекистана, *Группа* планирует в течение пяти лет инвестировать около 400 млн долл. в проведение ГРП в регионе.

В 2007 г. правительством Кыргызстана одобрена технико-экономическая оценка и поэтапная программа геологического изучения недр на двух нефтегазоперспективных площадях на территории Кыргызстана. В начале 2008 г. *Группа* получила две лицензии на право пользования недрами с целью проведения геологического изучения на данных площадях.

Также в 2007 г. продолжалось осуществление ранее начатых совместных проектов за рубежом: в Индии (ГРП в северной части Бенгальского залива), совместно с Казахстаном на шельфе Каспийского моря (строительство поисковой скважины), во Вьетнаме (ГРП на шельфе залива Бак Бо), в Венесуэле (ГРП в рамках проекта «Рафаэль Урданета»).

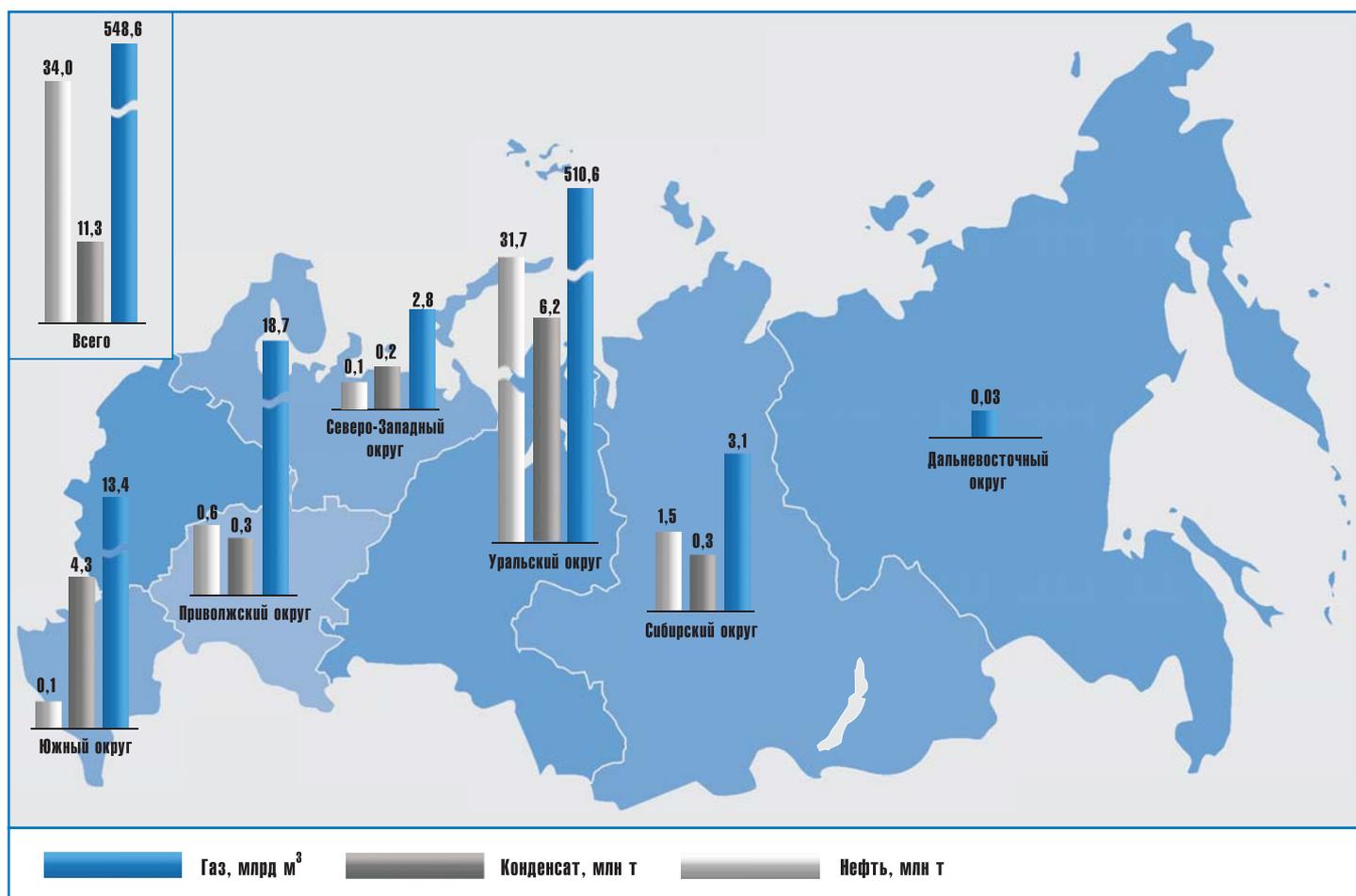
Всего в рамках реализации зарубежных проектов в 2007 г. за счет средств ОАО «Газпром» осуществлено бурение около 15 тыс. м поисково-разведочных скважин, выполнены сейсморазведочные работы 2 D в объеме 2,4 тыс. пог. км и 3 D – 1,3 тыс. км².

Добыча

В 2007 г. *Группой Газпром* добыто 548,6 млрд м³ природного и попутного газа (в 2006 г. – 556,0 млрд м³).

Добыча зависимых обществ в доле, приходящейся на *Группу Газпром*, в 2007 г. составила 3,2 млрд м³ природного и попутного газа.

Распределение объемов добычи углеводородов Группой Газпром по регионам Российской Федерации



Снижение объемов добычи газа в 2007 г. на 1,3 % по сравнению с 2006 г. обусловлено снижением потребления газа на внутреннем рынке и уменьшением объема экспорта российского газа в европейские страны из-за аномально теплой зимы 2006/2007 гг. В результате падения спроса в сезон отбора 2006/2007 гг. из подземных хранилищ газа (ПХГ) не было отобрано 15,2 млрд м³. Из-за отсутствия свободных мощностей ПХГ добыча газа *Газпрома* в летний период была ограничена.

Снижение добычи газа по основным месторождениям составило: по Уренгойскому – 4,5 млрд м³, по Медвежьему – 1,4 млрд м³, по Заполярному – 6,6 млрд м³, а также по Ямбургской площади – 12,8 млрд м³. При этом если по Уренгойскому и Медвежьему месторождениям, по Ямбургской площади снижение добычи связано как с естественным падением добычи, так и с ограничением отборов газа, то по Заполярному месторождению добыча была ограничена только вследствие снижения потребления газа.

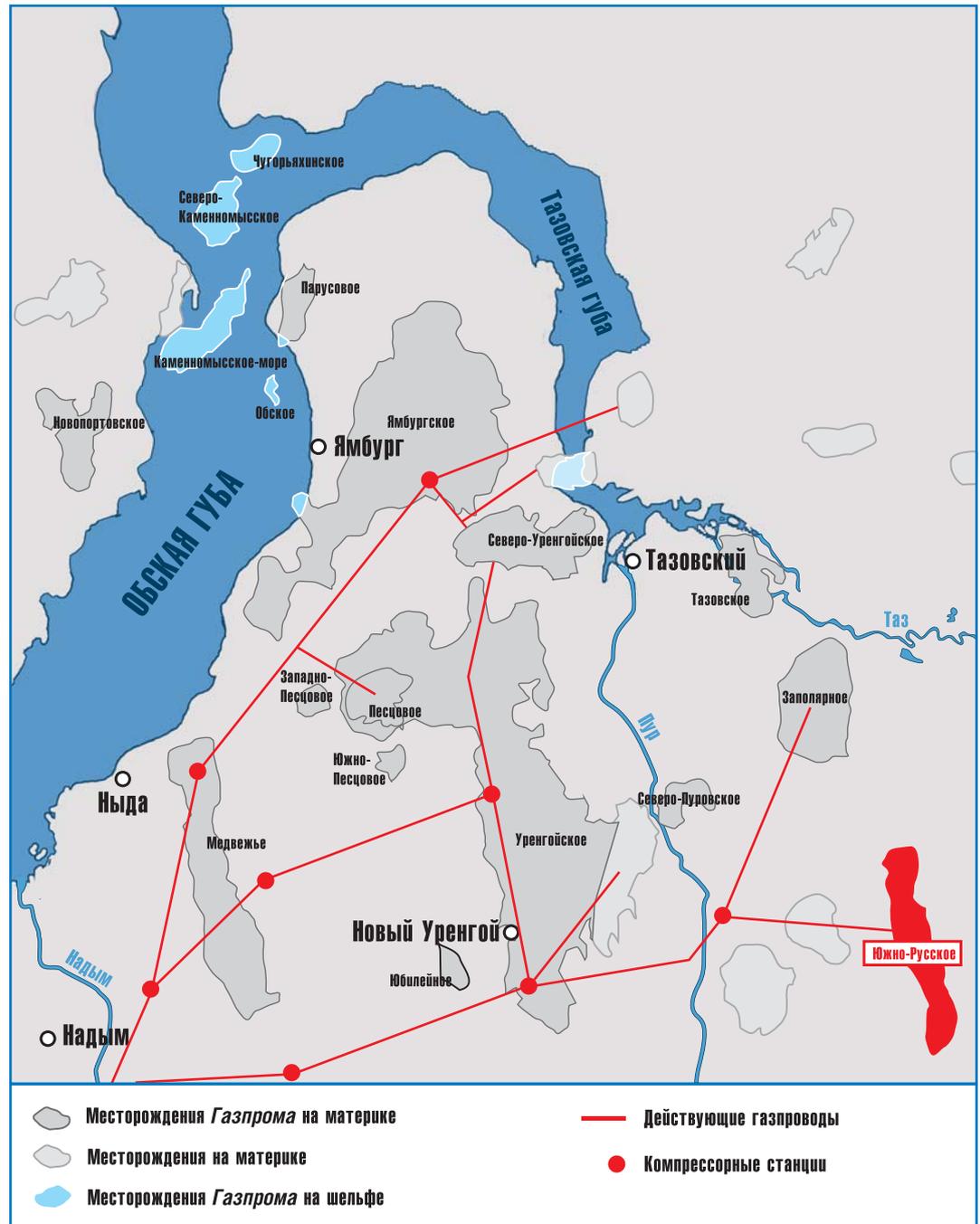
По сравнению с 2006 г. за счет ввода новых мощностей получен прирост добычи газа на Харвутинской площади Ямбургского месторождения и на Южно-Русском месторождении: 12,1 и 1,3 млрд м³ соответственно. Введены в эксплуатацию следующие объекты по добыче газа:

- установка предварительной подготовки газа на Харвутинской площади Ямбургского месторождения проектной мощностью 8,2 млрд м³ в год;
- 93 скважины на Уренгойском, Ямбургском, Оренбургском и Комсомольском месторождениях;
- дожимная компрессорная станция (вторая очередь) на Юбилейном месторождении мощностью 80 МВт, а также дожимная компрессорная станция (ДКС) на Мыльджинском месторождении мощностью 12 МВт;
- первый пусковой комплекс проектной мощностью 10 млрд м³ газа в год на Южно-Русском месторождении.

Газпромом (без учета *Газпром нефти*) закончено строительство 221 эксплуатационной скважины, кроме – того 45 скважин на ПХГ. Суммарная проходка в эксплуатационном бурении составила 394,9 тыс. м.

Капитальные вложения Группы Газпром в разведку и добычу газа достигли в 2007 г. 153,3 млрд руб., что на 35,4 % превышает уровень 2006 г.

Южно-Русское месторождение



В 2007 г. для разработки месторождений в сложных геологических условиях, более полного извлечения запасов, снижения стоимости разработки применялись новые методы и технологии, включающие бурение скважин с горизонтальным окончанием в ачимовских отложениях Уренгойского месторождения; подготовку к реализации сайклинг-процесса на Ен-Яхинском месторождении; радиальное бурение на сеноманской залежи Уренгойского месторождения. Реализуется программа тестовых испытаний техники и технологии, направленная на повышение технико-экономических показателей бурения и качества строительства скважин.

Добыча газового конденсата в 2007 г. составила 11,3 млн т, нефти – 34,0 млн т (в том числе Газпром нефть – 32,7 млн т), что соответствует уровню добычи жидких углеводородов в 2006 г.

Добыча жидких углеводородов зависимыми обществами в доле, приходящейся на *Группу Газпром*, в 2007 г. составила 0,3 млн т газового конденсата и 11,3 млн т нефти.

Газпром нефти в 2007 г. удалось стабилизировать добычу нефти. Основным месторождением, давшим прирост добычи в результате интенсивного освоения в 2006–2007 гг., явилось Приобское (+2,0 млн т к 2006 г.). Значительный прирост добычи нефти наблюдался также по Еты-Пуровскому (0,4 млн т), Северо-Янгтинскому (0,6 млн т) и Чатылькинскому (0,7 млн т) месторождениям. В целом в 2007 г. за счет выполнения геолого-технических мероприятий *Газпром нефть* добыла 5,3 млн т нефти. Введена 521 эксплуатационная скважина, дополнительная добыча от которых составила 4,3 млн т нефти. Проходка в эксплуатационном бурении составила 1 703,7 тыс. м. Дополнительная добыча от геолого-технических мероприятий без учета новых скважин превысила 1 млн т нефти.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в разведку и добычу нефти и газового конденсата в 2007 г. выросли на 21,5 % по сравнению с 2006 г. и составили 56,4 млрд руб.

Производственные мощности Группы Газпром

	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Разрабатываемые месторождения, ед.,	119	121	1,7
в т. ч. <i>Газпром нефть</i> , ед.	36	36	–
Газовые эксплуатационные скважины, ед.,	7 010	7 154	2,1
в т. ч. действующие, ед.	6 513	6 640	1,9
Нефтяные эксплуатационные скважины, ед.,	5 486	5 881	7,2
в т. ч. действующие, ед.	4 948	5 342	8,0
УКПГ и УППГ, ед.	170	172	1,2
Проектная суммарная производительность УКПГ, млрд м ³	957,8	976	1,9
Дожимные компрессорные станции/цеха, ед.	44/72	45/74	2,3/2,8
Установленная мощность ДКС, МВт	4 176,1	4 300,1	3,0

Стратегия в области добычи газа

Для удовлетворения потребностей внутреннего рынка и выполнения экспортных обязательств в соответствии с действующей Энергетической стратегией России на *Газпром* возложена задача обеспечить добычу газа в объеме не менее 580–590 млрд м³ к 2020 г.

В период до 2010 г. уровень добычи газа будет обеспечиваться за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах Надым-Пур-Тазовского региона: нижнемеловые залежи Заполярного и Песцового месторождений, ачимовские залежи Уренгойского месторождения, апт-альбские и нижнемеловые залежи Ныдинского участка Медвежьего месторождения, сеноманские залежи Западно-Песцового месторождения, вывод на проектную производительность Харвутинской площади Ямбургского месторождения и Южно-Русское месторождение. Экономическая целесообразность их освоения обусловлена близостью развитой газодобывающей и газотранспортной инфраструктуры.

После 2010 г. предполагается освоение новых стратегических районов газодобычи на полуострове Ямал, шельфе Баренцева моря, в акваториях Обской и Тазовской губ, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Схема обустройства месторождений акваторий Обской и Тазовской губ и полуострова Ямал



Крупными районами газодобычи в 2010–2020 гг. станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа здесь будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, месторождений углеводородов в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Освоение месторождений в этих регионах потребует значительных инвестиций в связи с удаленностью от существующих объектов транспортировки газа, необходимостью решения сложнейших задач при сооружении скважин, внедрением новых технологических решений и технологий, обеспечивающих сохранение окружающей среды в сложных климатических условиях.

В соответствии с инвестиционной программой ОАО «Газпром» на 2008 г. основные инвестиции в добычу планируется направить на обустройство Харвутинской площади Ямбургского месторождения; Бованенковского и Харасавэйского месторождений, включая строительство железной дороги Обская – Бованенково; освоение Южно-Русского месторождения; освоение Штокмановского и Приразломного месторождений.

Проекты извлечения метана из угольных пластов

Одним из основных направлений реализации стратегии расширения ресурсной базы ОАО «Газпром» является создание в России новой отрасли по добыче метана в угольных бассейнах.

По предварительным оценкам, прогнозные ресурсы метана угольных пластов в России по своим масштабам сопоставимы с традиционными месторождениями природного газа и составляют 50 трлн м³. Наиболее подходящим для организации промышленной добычи в настоящее время является бассейн Кузбасса, в котором прогнозные ресурсы метана составляют 13 трлн м³. Плотность ресурсов метана на отдельных площадях Кузбасса достигает 3 млрд м³/км², что сравнимо с показателями месторождений природного газа в северных районах Тюменской области. Преимущества Кузбасса по геолого-промысловым характеристикам, а также наличие инфраструктуры и потребителей газа, находящийся на расстоянии всего 15–150 км, определяют экономическую эффективность промышленной добычи метана в бассейне Кузбасса. *Газпром* с 2003 г. проводит экспериментальные работы по апробации технологий добычи метана из угольных пластов. Прогнозные годовые объемы добычи могут составить на имеющемся лицензионном участке до 5 млрд м³ в 2010–2012 гг. и до 20 млрд м³ после 2020 г.

В 2007 г. ОАО «Газпром» приобрело 54%-ную долю участия в уставном капитале ООО «ГПК Кузнецк», являющегося владельцем лицензии на поиск, разведку и добычу метана угольных пластов и других углеводородов в пределах Южно-Кузбасской группы угольных месторождений с оценочными ресурсами метана 6,1 трлн м³. В начале 2008 г. доля участия ОАО «Газпром» в уставном капитале ООО «ГПК Кузнецк» была доведена до 100 %.

Стратегия в области добычи нефти

Стратегия развития нефтяного бизнеса *Газпром нефти* предусматривает рост годовой добычи нефти до 90–100 млн т к 2020 г.

План выхода на уровень добычи 2020 г. предусматривает поэтапное вовлечение в эксплуатацию всех разведанных месторождений ОАО «Газпром нефть» (с учетом принадлежащих компании 50 % акций ОАО «НГК «Славнефть» и ОАО «Томскнефть»), расширение ресурсной базы за счет ввода в эксплуатацию нефтяных месторождений, находящихся на балансе других компаний *Группы*, а также приобретения новых лицензий.

ТРАНСПОРТИРОВКА И ХРАНЕНИЕ

Газотранспортная система

Система транспортировки газа включает обширную сеть магистральных газопроводов, компрессорные станции (КС) и ПХГ. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система (ГТС) Газпрома обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках.

В 2007 г. в ГТС поступило 706,7 млрд м³ газа, в том числе 119,8 млрд м³ газа от 33 компаний, получивших доступ к ГТС Газпрома.

Поступление и распределение газа, транспортированного по ГТС Газпрома на территории Российской Федерации, млрд м³

	2006 г.	2007 г.
Поступление в ГТС, всего	717,8	706,7
Поступление в систему	660,9	654,8
в т. ч. центральноазиатский газ	57,0	59,9
Отбор газа из ПХГ России	48,2	41,7
Сокращение запаса газа в ГТС	8,7	10,2
Распределение из ГТС, всего	717,8	706,7
Поставка потребителям в России	352,0	356,4
в т. ч. центральноазиатский газ	0,1	0,1
Поставка за пределы России	254,7	247,3
в т. ч. центральноазиатский газ	56,8	59,7
Закачка газа в ПХГ России	50,4	43,0
Собственные технологические нужды ГТС и ПХГ	52,0	49,5
Увеличение запаса газа в ГТС	8,7	10,5

Протяженность магистральных газопроводов и отводов ГТС на 31 декабря 2007 г. составила 158,2 тыс. км, в том числе 45,1 тыс. км – газопроводы-отводы. В транспорте газа эксплуатируются 218 линейных КС, на которых установлен 3 641 газоперекачивающий агрегат общей мощностью 41,4 тыс. МВт.

Структура магистральных газопроводов по сроку службы, %



В Р Е М Я

Образование природного газа стало возможным благодаря природным процессам, происходившим в течение длительного **времени**. Сегодня использование природного газа в промышленности высвобождает всё больше времени для самореализации и творческого труда.





На территории России средняя дальность транспортировки газа по Единой системе газоснабжения (ЕСГ) составляет 2 808,1 км при поставках газа для внутреннего потребления и 3 251,6 км при поставках на экспорт. В 2007 г. введены в эксплуатацию магистральные газопроводы и отводы протяженностью 1 156,5 км, а также четыре КС на газопроводах мощностью 355 тыс. кВт и одна КС на ПХГ мощностью 68 тыс. кВт.

Капитальные вложения Группы Газпром в транспортировку газа в 2007 г. составили 176,7 млрд руб. (в 2006 г. – 196,4 млрд руб.).

Реконструкция, ремонт и обслуживание газотранспортной системы

Стратегической задачей Газпрома в транспорте газа является поддержание надежной бесперебойной работы ГТС, повышение эффективности товарно-транспортных операций и экологических характеристик оборудования.

Суммарный объем капитальных вложений Газпрома на реконструкцию и техническое перевооружение ЕСГ в 2007 г. составил 39,1 млрд руб. В результате выполненных работ достигнута экономия топливного газа 276,1 млн м³ в год и получено снижение выбросов углекислого газа в атмосферу на 508 тыс. т в год.

В результате ремонта газопроводов и улучшения их технологического состояния число отказов уменьшилось с 0,21 на 1 000 км газопровода в 2002 г. до 0,11 – в 2007 г. Снижение аварийности является прямым следствием использования прогрессивных методов диагностики ГТС и планово-предупредительных работ, которые позволяют эффективно выявлять изношенные участки и оборудование.

В 2007 г. проведено диагностическое обследование 17,2 тыс. км газопроводов методами внутритрубной дефектоскопии и 20,5 тыс. км – методами электрометрических и инспекционно-технических обследований. По результатам диагностики капитально отремонтировано 2 697 км газопроводов и 165 подводных переходов. Выполнен ремонт 321 газораспределительной станции (ГРС).

В соответствии с Программой по ремонту изоляционных покрытий магистральных газопроводов на 2004–2010 гг. в отчетном году выполнена переизоляция 2 181 км магистральных газопроводов.

Начата реализация Комплексной программы реконструкции и технического перевооружения объектов газотранспортной системы на 2007–2010 гг. Планируется реконструировать 5 000 км газопроводов различных диаметров, около 300 ГРС, заменить или модернизировать более 500 газоперекачивающих агрегатов.

Подземное хранение газа

Газпром в 2007 г. на территории России эксплуатировал 25 объектов подземного хранения газа, из них 17 – в истощенных газовых месторождениях и восемь – в водоносных структурах. ПХГ расположены в густонаселенных районах России и узлах ГТС, что позволяет быстро использовать создаваемые резервы. Сезонная неравномерность газопотребления в 2007 г. покрывалась за счет отбора газа из ПХГ в среднем по России на 15,4 %. При этом потенциал действующих ПХГ позволяет обеспечить в отопительный период около 20 % внутренних и экспортных поставок газа, а в дни резких похолоданий их доля достигает 30 %.

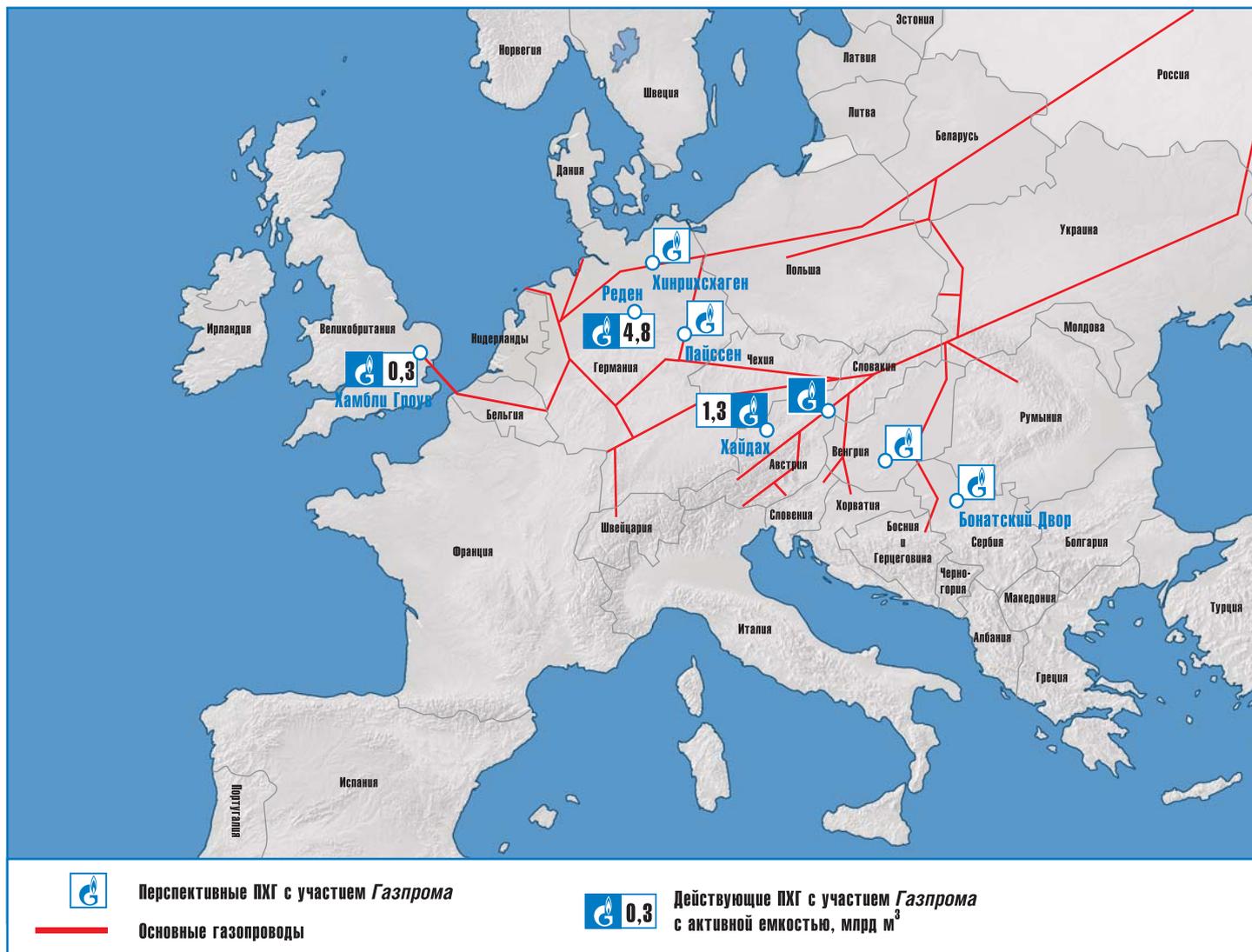
В целях повышения гибкости и оптимальной загрузки системы Газпром расширяет мощности ПХГ. Суммарная активная емкость по обустройству ПХГ на 31 декабря 2007 г. достигла 64,9 млрд м³. Обеспечен прирост потенциальной среднесуточной производительности ПХГ в декабре 2007 г. –

феврале 2008 г. на 4,4 млн м³ по сравнению с аналогичным периодом в сезон отбора 2006/2007 гг. – до 492,4 млн м³ газа. Максимальная потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора составила 608 млн м³, что на 8 млн м³ больше, чем в прошлом году.

В настоящее время в Газпроме действует Программа работ на 2005–2010 гг. по подземному хранению газа в Российской Федерации, которая предусматривает дальнейшее наращивание показателей работы хранилищ и доведение потенциальной суточной производительности в период отбора газа до 758 млн м³ в сутки.

Газпром хранит газ также в ПХГ на территории Латвии, Германии, Австрии, Великобритании и участвует в акционерном капитале компаний, которые эксплуатируют ПХГ, – ЗАО «АрмРосГазпром» (Армения), АО «Латвияс газе» (Латвия), Вингаз (Германия), ФНГ АГ (Германия).

Размещение объектов подземного хранения газа, используемых Группой Газпром в странах Европы



Для снижения транзитных рисков *Газпром* активно расширяет доступ к подземному хранению газа в Европе, действуя в двух направлениях: аренда существующих мощностей (ПХГ Хамбли Гроув в Великобритании, ПХГ Реден в Германии) и долевое участие в строительстве новых объектов (ПХГ Хайдах в Австрии). В июле 2007 г. введена в эксплуатацию 1-я очередь газохранилища Хайдах. Доля *Группы Газпром* в проекте составляет 33,3 %. Кроме того, заключенным контрактом на хранение предусматривается, что *Газпром экспорт* будет арендовать на долгосрочной основе до 2027 г. еще 33,3 % мощностей. Таким образом, общая доля составит 66,6 %, что равняется около 860 млн м³ активного газа и 8,9 млн м³ суточной производительности.

Развитие газотранспортной системы

Стратегия развития *Газпрома* предусматривает расширение транспортных мощностей и диверсификацию маршрутов транспортировки газа.

Приоритетными проектами в настоящее время являются строительство газопроводов СРТО – Торжок, Грязовец – Выборг, «Северный поток» и расширение Уренгойского газотранспортного узла. Кроме того, *Газпромом* реализуются проекты строительства газопроводов Касимовское ПХГ – Воскресенск и Починки – Грязовец.

Следующими крупными проектами, которые планируется начать вводить в эксплуатацию после 2010 г., станут строительство системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок для транспортировки газа с месторождений полуострова Ямал и строительство газопровода Мурманск – Волхов для транспортировки газа Штокмановского месторождения в Северо-Западный район России, а также строительство газопровода «Южный поток», который наряду с проектом «Северный поток» обеспечит диверсификацию маршрутов поставок газа на европейский рынок. Также *Газпром* участвует в развитии ГТС в Центральной Азии.

**Принципиальная схема
Единой системы добычи
и транспортировки газа в Восточной
Сибири и на Дальнем Востоке России**



В соответствии с Восточной программой на Дальнем Востоке России предполагается создание и развитие ГТС для обеспечения надежного газоснабжения российских потребителей, выхода на экспортные рынки стран АТР и последующего подключения к действующей ЕСГ России. Основу на первом этапе составит газопровод Сахалин – Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск – Владивосток, который позволит газифицировать Хабаровский и Приморский края, а также Еврейскую АО. В перспективе предполагается подключение к этой системе Чайнинского НГКМ.

Газопровод СРТО – Торжок. ОАО «Газпром» завершает строительство газопровода от Уренгойского месторождения в Западной Сибири до г. Торжок, где находится одна из узловых точек ЕСГ России. Этот газопровод станет частью действующей в настоящее время многониточной газотранспортной системы и позволит увеличить мощности по поставкам газа потребителям Северо-Западного региона России, а также по экспорту газа по газопроводу Ямал – Европа. Протяженность газопровода составит 2 200 км, проектная производительность – 20,5–28,5 млрд м³ в год на различных участках. Строительство планируется завершить в 2011 г. В 2008 г. запланирован ввод двух КС суммарной мощностью 155 МВт.

Газопровод Грязовец – Выборг. Магистральный газопровод Грязовец – Выборг предназначен для обеспечения поставок газа в газопровод «Северный поток» и потребителям Северо-Западного региона России. Протяженность газопровода – 917 км. Проектом предусматривается строительство семи КС, включая КС Портовая на берегу Финского залива. В 2008 г. запланирован ввод 163 км линейной части газопровода.

Проект «Северный поток». Это один из приоритетных проектов по развитию системы транспортировки российского природного газа в страны Западной Европы. Газопровод пройдет от бухты Портовая через акваторию Финского залива и Балтийского моря до побережья Германии в район г. Грайфсвальд, где он будет соединен с действующей ГТС компаний Вингаз и Э.ОН Рургаз. Газопровод на территории Германии будет включать две нитки трубопроводов – НЕЛ (Грайфсвальд – Ахим) и ОПАЛ (Грайфсвальд – Вайдхаус). Проектная производительность газопровода – 55 млрд м³ газа в год.

В июне 2007 г. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» одобрено Окончательное соглашение акционеров «Норд Стрим АГ» (ОАО «Газпром» – 51 %, «Винтерсхалл Холдинг» – 24,5 % и «Э.ОН Рургаз АГ» – 24,5 %).

ОАО «Газпром» и компанией «Газюни» в ноябре 2007 г. было подписано Комплексное соглашение, регулирующее, в частности, вопрос участия «Газюни» в реализации проекта «Северный поток».

В отчетном году компанией «Норд Стрим АГ» проведены тендеры на поставку труб большого диаметра для первой нитки газопровода, изготовление бетонных кожухов и оказание услуг по укладке газопровода.

В декабре 2007 г. в правительство Швеции были официально направлены документы для проведения разрешительной процедуры.

Расширение Уренгойского газотранспортного узла. Проектом предусмотрено строительство дополнительно 400 км трубопроводов и трех КС суммарной мощностью 272 МВт в Надым-Пур-Тазовском регионе. Данный проект позволит, в частности, обеспечить транспортировку увеличивающихся объемов добычи газа независимыми поставщиками на разрабатываемых ими месторождениях в Надым-Пур-Тазовском регионе. В 2008 г. запланировано ввести 74,6 км линейной части и 32 МВт компрессорных мощностей.

Газопровод Мурманск – Волхов. Газопровод позволит обеспечить поставки газа со Штокмановского месторождения для потребителей Северо-Западного региона России и экспортные поставки по проекту «Северный поток». Протяженность газопровода – 1 365 км, планируемая производительность в зависимости от объемов добычи составит 28–50 млрд м³. Ввод в эксплуатацию газопровода планируется в 2013 г.

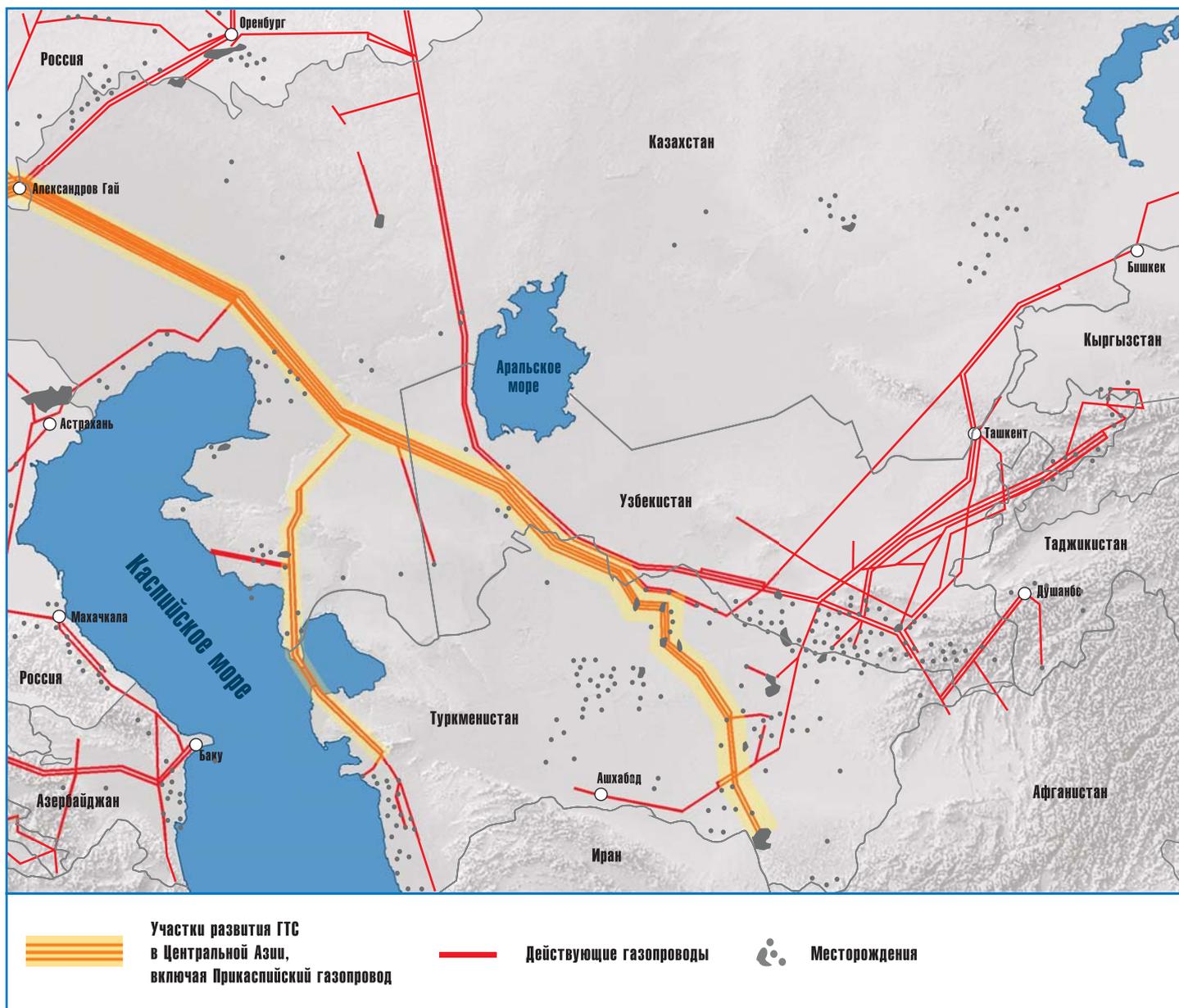
ГТС с месторождений полуострова Ямал. Для транспортировки газа Бованенковского месторождения с проектным уровнем добычи 115 млрд м³ в год, а в долгосрочной перспективе с учетом освоения неоком-юрских залежей месторождения – 140 млрд м³ в год, планируется сооружение многониточной ГТС, связывающей полуостров Ямал и центральные районы России. При строительстве планируется использовать трубы диаметром 1 420 мм, рассчитанные на повышенное относительно достигнутого на действующих газопроводах рабочее давление. Протяженность трассы составит свыше 2 400 км, включая новый газотранспортный коридор Бованенково – Ухта протяженностью около 1 100 км (проектная производительность – 140 млрд м³ газа в год) и газопровод Ухта – Торжок протяженностью 1 300 км (проектная производительность – 81,5 млрд м³ газа в год).

Проект «Южный поток». Прорабатывается возможность строительства газопровода через акваторию Черного моря в Болгарию и далее в страны Южной и Центральной Европы – «Южный поток». Проект направлен на укрепление энергетической безопасности Европы.

В целях реализации данного проекта в январе 2008 г. Газпромом и ЭНИ на паритетной основе зарегистрирована Компания специального назначения.

Прикаспийский газопровод. Реализация проекта осуществляется в соответствии с Совместной декларацией Президента Республики Казахстан, Президента Российской Федерации и Президента Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода от 12 мая 2007 г.

Схема развития газотранспортной системы в Центральной Азии



Газотранспортные мощности будут созданы от КС Белек (Туркменистан) до газоизмерительной станции Александров Гай (Россия) с учетом реконструкции существующего газопровода Окарем – Бейнеу («Средняя Азия – Центр III») для транспортировки туркменистанского и казахстанского природного газа по территориям Туркменистана, Казахстана и России.

Производительность Прикаспийского газопровода составит 20 млрд м³ газа в год, что позволит обеспечить транспортировку 10 млрд м³ туркменистанского и 10 млрд м³ казахстанского газа. Реализация проекта осуществляется ОАО «Газпром», НК «КазМунайГаз», ГК «Туркменгаз».

ПЕРЕРАБОТКА

В 2007 г. *Группа Газпром* осуществляла переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», компаний *Газпром нефти*, а также *Сибур Холдинга*.

Переработка сырья и производство продукции газо- и нефтепереработки обществами Группы Газпром

	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Сырье на переработку			
Природный и попутный газ, млрд м ³	47,3	44,0	-7,0
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	13,8	10,7*	-22,5
Нефть и нестабильный газовый конденсат, млн т	36,4	38,2	5,0
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	24,4	26,2	7,4
Продукция переработки			
Сухой газ, млрд м ³	38,1	35,8	-6,0
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	12,1	9,3*	-23,1
Сжиженные углеводородные газы, тыс. т	5 288,0	5 497,0	4,0
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	2 942,8	2 861,7	-2,8
в т. ч. <i>Газпром нефть**</i>	507,5	525,5	3,5
Широкая фракция легких углеводородов, тыс. т	3 896,7	2 648,9	-32,0
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	3 015,3	2 061,4*	-31,6
Автомобильный бензин, тыс. т	7 218,8	7 518,7	4,2
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	5 060,0	5 376,9	6,3
Авиационное топливо, тыс. т	1 790,2	1 944,2	8,6
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	1 640,0	1 810,3	10,4
Дизельное топливо, тыс. т	9 056,4	9 510,7	5,0
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	7 613,5	8 081,4	6,1
Стабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т	3 792,8	3 653,0	-3,7
Мазут топочный, тыс. т	4 886,9	5 653,9	15,7
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	4 506,4	5 259,7	16,7
Масла, тыс. т	326,6	346,4	6,1
Гелий, тыс. м ³	3 838,1	4 874,0	27,0
Сера, тыс. т	5 296,3	5 370,1	1,4
Этан, тыс. т	223,2	238,4	6,8

* Включая долю *Сибур Холдинга* (51 %) в объеме переработки ПНГ и производства продукции переработки в рамках совместного предприятия с «ТНК-БиПи» (ООО «Юграгазпереработка»), созданного в конце 2006 г. на базе Белоозерного и Нижневартовского ГПК *Сибур Холдинга*.

Всего в 2007 г. в рамках СП переработано 5,1 млрд м³ ПНГ, произведено 4,3 млрд м³ сухого газа и 1,5 млн т ШФЛУ.

** Без учета пропан-пропиленовой фракции ОАО «Московский НПЗ».

Примечание: Данные в таблице приведены без учета давальческого сырья.

Капитальные вложения Группы Газпром в переработку в 2007 г. достигли 30,8 млрд руб., превысив уровень 2006 г. на 46 %.

Газопереработка

Газопереработку в рамках Группы Газпром осуществляют газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества ОАО «Газпром», а также Сибур Холдинг.

Суммарные мощности газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» по подготовке и переработке углеводородов на 31 декабря 2007 г. составили 52,5 млрд м³ природного газа и 28,6 млн т нестабильного газового конденсата и нефти в год. Переработку осуществляли Астраханский, Оренбургский, Сосногорский газоперерабатывающие заводы, Оренбургский гелиевый завод, Сургутский завод по стабилизации конденсата и Уренгойское управление по подготовке конденсата к транспорту. Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими химические производства с нефтепереработкой. Все заводы связаны с определенными месторождениями и составляют с ними единую технологическую систему.

В июне 2007 г. ОАО «Газпром» подписало с казахстанской национальной компанией «КазМунайГаз» Соглашение о принципах создания и участия в совместном предприятии на базе Оренбургского ГПЗ. В соответствии с Соглашением доли участия в СП будут распределены на паритетной основе. В 2007 г. также заключено долгосрочное соглашение о поставках на Оренбургский ГПЗ газа с Карачаганакского месторождения (Казахстан) в объеме около 16 млрд м³ в год, что позволит обеспечить загрузку завода с перспективой модернизации и наращивания мощностей.

Газпром проводит работу по увеличению глубины переработки углеводородного сырья, повышению качества и расширению ассортимента выпускаемой продукции. Более половины объема инвестиций ОАО «Газпром» в переработку газа на 2008 г. планируется направить на развитие Астраханского ГПЗ.

Нефтепереработка

Основным перерабатывающим предприятием Газпром нефти является Омский НПЗ (установленная мощность – 19,5 млн т в год). Кроме того, ОАО «Газпром нефть» контролирует 38,8 % голосующих акций ОАО «Московский НПЗ» (установленная мощность – 12,15 млн т в год) и 50 % ОАО «НГК «Славнефть», владеющего двумя нефтеперерабатывающими заводами: «Ярославнефтеоргсинтез» (установленная мощность – 15,2 млн т) и Ярославский НПЗ им. Д.И. Менделеева (0,3 млн т), вследствие чего Газпром нефть имеет доступ в соответствующих долях к их перерабатывающим мощностям.

Основными факторами увеличения Газпром нефтью объема переработки нефти и выработки нефтепродуктов является большая эффективность переработки нефти по сравнению с ее экспортом, а также повышенный спрос на нефтепродукты.

В 2007 г. на Омском НПЗ произведен ввод в эксплуатацию автоматической установки тактового налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны, что снизило выбросы углеводородных газов в атмосферу и потери углеводородов при наливке. В соответствии с программой развития Омского НПЗ до 2010 г. начата работа по реализации проектов, обеспечивающих повышение качества выпускаемых автомобильных бензинов и дизельных топлив до норм Евро-3 и Евро-4.

Стратегия развития Газпром нефти предусматривает увеличение объемов переработки углеводородного сырья к 2020 г. до уровня 70–80 млн т в год.

Утилизация попутного нефтяного газа

Расширение использования попутного нефтяного газа (ПНГ) поддерживается государственной стратегией по увеличению доли перерабатывающих отраслей и снижению воздействия промышленных предприятий на окружающую среду.

В 2007 г. *Группой Газпром* в целом извлечено около 6,9 млрд м³ ПНГ. Доля утилизации ПНГ составила 49,5 %, в том числе по *Газпром нефти* – 35,7 %.

Совместная работа по доведению уровня утилизации ПНГ до 95 % ведется *Газпром нефтью* и *Сибур Холдингом*. Реализация разработанной программы будет осуществляться в 2008–2010 гг. и потребует инвестиций в объеме 17,6 млрд руб., из которых более 12 млрд руб. будет направлено на строительство газосборных сетей и газоперерабатывающих мощностей, около 5 млрд руб. – на развитие собственной генерации и около 17,6 млн руб. – на аудит существующих ресурсов по утилизации попутного газа. Также *Газпром нефть* будет утилизировать ПНГ в рамках СП с *Сибур Холдингом* на южной лицензионной территории «Приобское» (Ханты-Мансийский автономный округ). Планируемый показатель степени утилизации ПНГ: 2008 г. – 49 %, 2009 г. – 61 %, 2010 г. – 88 %, 2011 г. – 95 %.

Газо- и нефтехимия

Нефтехимическую продукцию в *Группе* производит в основном *Сибур Холдинг*.

По итогам 2007 г. доля *Сибур Холдинга* в российском производстве синтетических каучуков составила 46 %, шин (с учетом СП «Матадор») – 35 %, полиэтилена высокого давления – 32 %, полипропилена – 23 %. Кроме того, *Сибур Холдинг* производит пластмассы различного назначения, компоненты высокооктанового бензина и другие материалы, необходимые для автомобильной, сельскохозяйственной, строительной и аэрокосмической промышленности.

Производство основных видов продукции газо- и нефтехимии Группой Сибур Холдинг

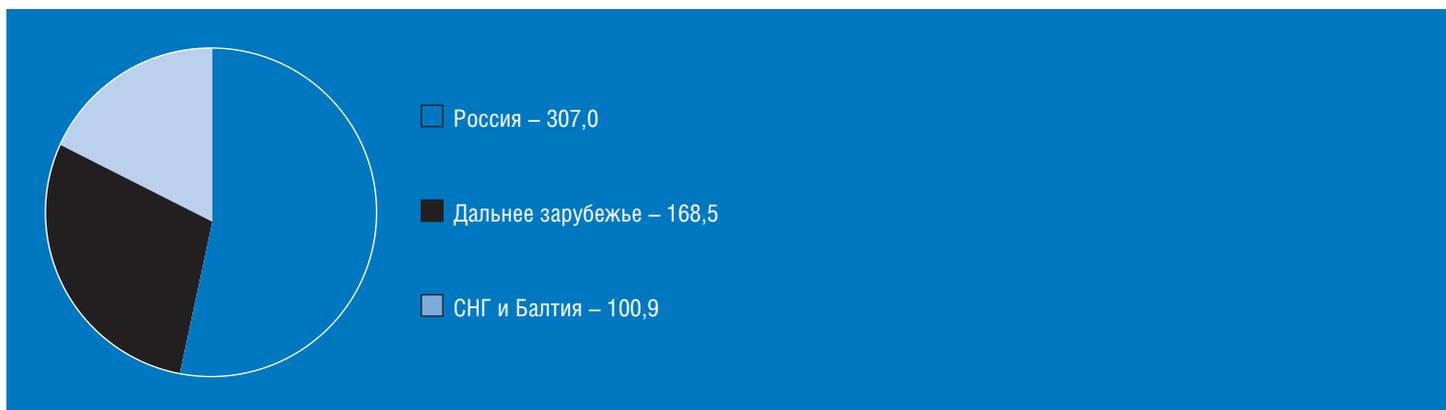
Вид продукции	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Мономеры, жидкие и мономерсодержащие углеводородные фракции, тыс. т*	2 122,5	1 997,9	-5,9
Полимеры, тыс. т	483,9	500,8	3,5
МТБЭ, тыс. т	371,5	458,4	23,4
Каучуки, тыс. т	624,0	553,4	-11,3
Продукция органического синтеза, тыс. т*	1 109,3	1 134,6	2,3
Минеральные удобрения и сырье для них, тыс. т*	1 360,4	1 598,1	17,5
Шины, тыс. шт.*	12 790,4	13 581,7	6,2

* В целях обеспечения сопоставимости данных величина показателя за 2006 г. пересчитана в соответствии с новой методологией учета, применяемой *Сибур Холдингом* с 2007 г.

В числе перспективных проектов, реализуемых ОАО «Газпром» в настоящее время, – проект по производству полиэтилена низкой плотности на Новоуренгойском газохимическом комплексе. Источником сырья для данного производства будут являться газы, получаемые как попутные продукты Уренгойским управлением по подготовке конденсата к транспорту. После завершения строительства планируется производить 400 тыс. т полиэтилена в год.

МАРКЕТИНГ

**Реализация газа
Группы Газпром в 2007 г., млрд м³**



Общий объем продаж газа *Газпромом* в 2007 г. составил 576,4 млрд м³.

Российский рынок газа

На внутреннем рынке *Группа Газпром* реализует более 50 % продаваемого газа. В 2007 г. реализация* газа *Группы Газпром* на российском рынке выросла на 43,4 млрд руб. (12,2 %) по сравнению с 2006 г. и составила 399,5 млрд руб. Средняя цена реализации газа увеличилась на 15,6 % по сравнению с 2006 г. и составила 1 301,1 руб. за 1 000 м³ (без НДС и акциза) в 2007 г. Объемы продаж сократились по сравнению с 2006 г. на 2,9 % до 307,0 млрд м³ в 2007 г.

**Структура продаж газа Газпрома
в России по группам
потребителей в 2007 г., %**



* Выручка за вычетом НДС и акциза.

Т Е П Л О

Много миллионов лет назад **тепло** Солнца и Земли стало одной из причин возникновения природного газа. Сегодня природный газ, добытый Газпромом, дарит тепло людям в миллионах домов по всему миру.





В настоящее время в России функционирует модель рынка газа, включающая регулируемый и нерегулируемый сектора. Доминирующее положение занимает регулируемый сегмент рынка. В этом сегменте основным поставщиком является *Газпром*.

В соответствии с решениями Правительства Российской Федерации Федеральная служба по тарифам (ФСТ России) увеличила с 2007 г. регулируемые оптовые цены на газ на 15 %. При этом они всё еще находятся ниже уровня, который обеспечивает рентабельность поставок газа на внутренний рынок, необходимую для модернизации мощностей в добыче и транспортировке газа, внедрения потребителями энергосберегающих технологий, оптимизации топливно-энергетического баланса страны.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ определяются Правительством Российской Федерации как один из показателей прогноза социально-экономического развития России на трехлетний период. В целях поэтапного достижения равной доходности реализации газа на внешний и внутренний рынки в указанном прогнозе предусмотрены следующие параметры изменения цен на газ в расчете на год: на 25 % – в 2008 г., на 19,7 % – в 2009 г., на 27,7 % – в 2010 г. Вместе с тем, уровень цен на газ в 2010 г. даже при такой ускоренной индексации только на 66 % будет возмещать потребности в инвестициях, необходимых для обеспечения поставки газа на внутренний рынок.

Одной из главных задач по совершенствованию ценообразования является расширение сферы применения рыночных цен на газ при государственном регулировании тарифов по его транспортировке.

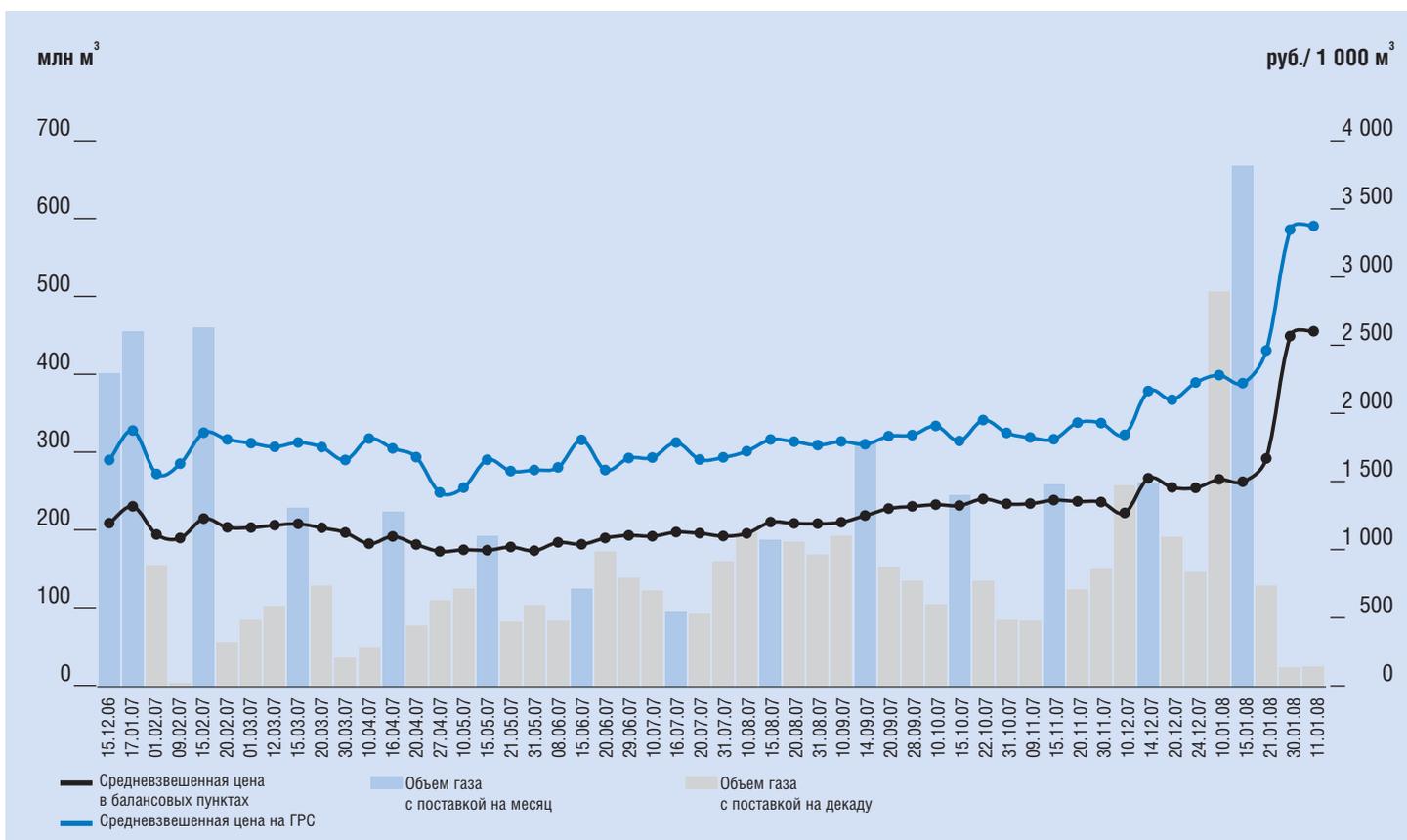
Правительством Российской Федерации 28 мая 2007 г. принято постановление № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает внедрение нового механизма формирования цены на газ, поставляемый *Газпромом*. Он заключается в установлении предельных регулируемых уровней цен для отдельных групп потребителей (минимального и максимального). В качестве минимальных уровней определены фиксированные цены на газ, устанавливаемые ФСТ России. Максимальные предельные уровни устанавливаются на базе регулируемых фиксированных цен с увеличением их в 2007 г. на 60 %, в 2008 г. – на 50 %, с 1 января 2009 г. – на 40 %, с 1 июля 2009 г. – на 30 %, с 1 января 2010 г. – на 20 %, с 1 июля 2010 г. – на 10 %. Право определения цен на газ в этих рамках предоставлено поставщикам и покупателям. Данный порядок распространяется на новых потребителей, впервые заключающих договор поставки после 1 июля 2007 г., а также на дополнительные объемы газа, поставляемые сверх зафиксированных в договорах на 2007 г. В отчетном году на таких условиях было реализовано 6,2 млрд м³ газа при среднем превышении фактической цены над регулируемой ценой для промышленных потребителей на 35 %.

ФСТ России в целях информирования участников рынка газа о ценовых уровнях после изменения порядка регулирования начиная с 2011 г. приступила к расчетам индикативных цен на газ с их публикацией на своем официальном сайте в сети Интернет. Расчетная формула основана на принципе равной доходности реализации газа на внешнем и внутреннем рынках с учетом стоимости транспортировки и таможенных пошлин. В IV квартале 2007 г. индикативные цены превысили регулируемые в 2,87 раза по каждому из ценовых поясов.

Кроме того, с 2007 г. в целях обеспечения окупаемости проектов, строительства новых объектов инфраструктуры ФСТ России введена практика установления оптовых цен с учетом инвестиционной составляющей. Эти цены в 1,4–2,4 раза выше общего уровня оптовых цен соответствующего пояса и позволяют в значительной мере возместить инвестиции по строительству газопроводов в приемлемые сроки.

В рамках эксперимента по реализации газа на ЭТП в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 г. № 534 осуществляется продажа газа *Газпрома* наряду с газом независимых производителей по свободным ценам. В 2007 г. реализовано 7,04 млрд м³ газа, из которых 2,78 млрд м³ газа независимых производителей и 4,26 млрд м³ газа *Газпрома*. Ценовые индикаторы продаж на ЭТП за указанный период превысили уровень регулируемых оптовых цен в среднем на 37 %.

Динамика торгов на электронной торговой площадке



10 декабря 2007 г. Правительством Российской Федерации принято постановление № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году», предусматривающее увеличение объема реализации газа *Газпрома* до 7,5 млрд м³.

В Российской Федерации *Газпром* занимает лидирующее место в сфере распределения газа. В собственности и обслуживании дочерних газораспределительных организаций (ГРО) *Группы* находится 527,7 тыс. км распределительных газопроводов, в собственности и обслуживании зависимых ГРО – 16,9 тыс. км. Дочерние ГРО *Группы* обеспечивают транспортировку по распределительным газопроводам 206,9 млрд м³ природного газа в год, зависимые – 14,7 млрд м³.

Газификация новых областей гарантирует выполнение задач по обеспечению надежности поставок российским потребителям и в условиях либерализации газового рынка предоставляет конкурентные преимущества *Газпрому*.

Обязательства ОАО «Газпром» в 2007 г. по строительству объектов газификации выполнены полностью. Объем инвестиций в газификацию в 2007 г. составил 20,2 млрд руб. Выделенные средства позволили дополнительно включить в Программу газификации 2007 г. пять субъектов Российской Федерации. В 2007 г. построен 421 межпоселковый газопровод общей протяженностью 7,1 тыс. км, что позволило газифицировать 545 населенных пунктов, 1,9 млн квартир и домовладений. Переведено на природный газ около 10,5 тыс. коммунально-бытовых предприятий (больницы, школы, детские сады и др.). Газ получили 6 млн человек. К концу 2007 г. уровень газификации в целом по России увеличился до 62 %, в том числе в городах – до 67 %, в сельской местности – до 44 %.

На 2008 г. предусмотрен объем инвестиций в размере 23,1 млрд руб. для газификации 64 субъектов Российской Федерации. В Программу дополнительно включены Красноярский край, Республика Саха (Якутия), Сахалинская область, Хабаровский край и Ханты-Мансийский автономный округ, Республика Северная Осетия – Алания.

Взаимодействие *Газпрома* с органами государственной власти субъектов Российской Федерации осуществляется в рамках заключенных соглашений о сотрудничестве. По состоянию на 31 декабря 2007 г. действовали соглашения ОАО «Газпром» с органами государственной власти 78 субъектов Российской Федерации.

Зарубежные рынки газа

Маркетинговая стратегия ОАО «Газпром» на внешних рынках предусматривает развитие по следующим ключевым направлениям:

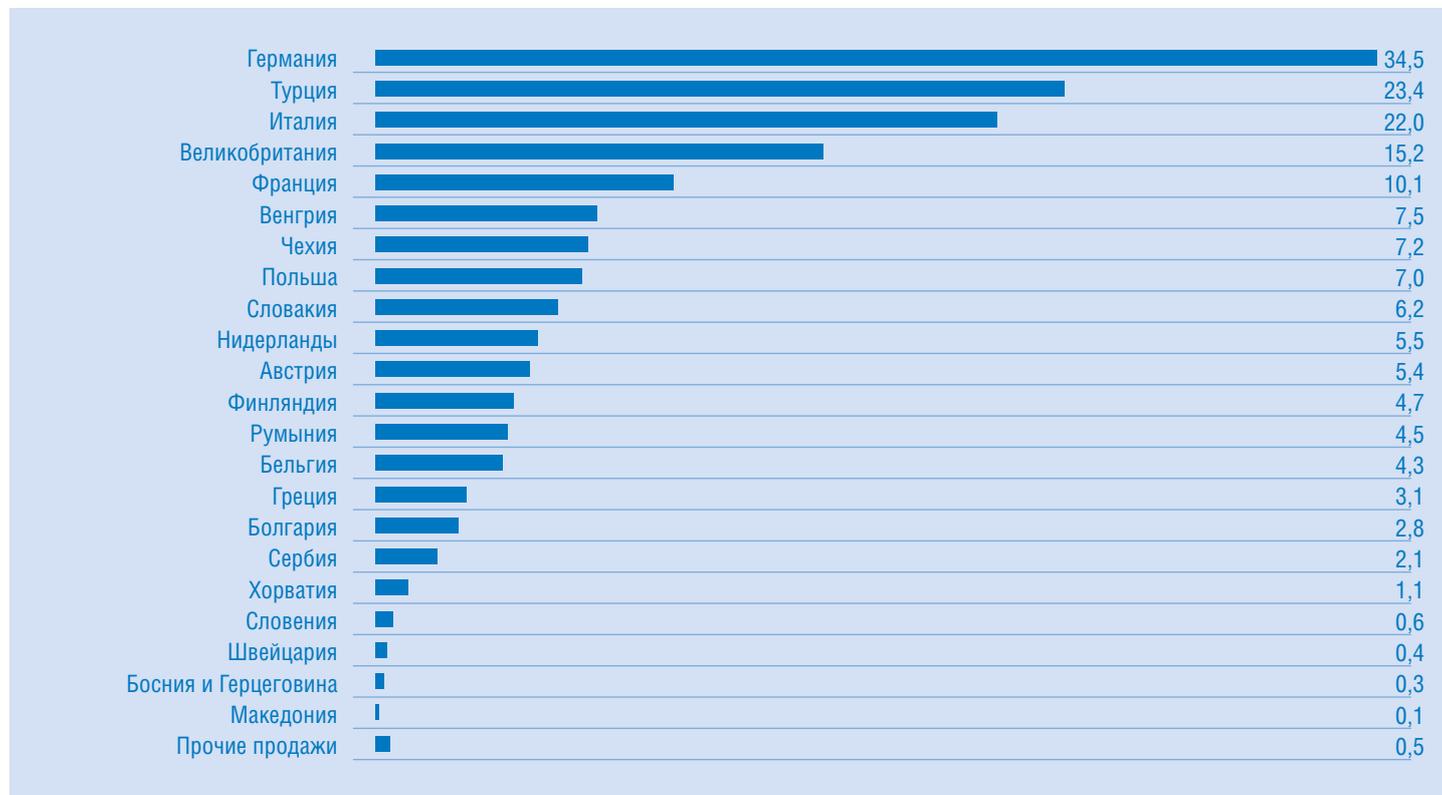
- сохранение достигнутых позиций на европейском газовом рынке;
- диверсификация маршрутов и повышение надежности поставок газа в Европу;
- повышение эффективности сбыта газа путем выхода на конечного потребителя и участия в сегменте производства электроэнергии;
- географическая диверсификация (выход на рынки Северной Америки и стран АТР);
- выход в новые сегменты энергетического бизнеса, включая СПГ, разрешения на выброс CO₂ и электроэнергетику.

Дальнее зарубежье

В 2007 г. реализация* газа в страны дальнего зарубежья выросла на 27,5 млрд руб. (3,3 %) по сравнению с 2006 г. и достигла 873,4 млрд руб. Средняя цена реализации газа составила 5 181,9 руб. за 1 000 м³ (без акциза и таможенных пошлин), что на 1,1 % ниже уровня 2006 г. Отмеченное снижение цены реализации газа в страны дальнего зарубежья в пересчете на рубли вызвано укреплением в отчетном году российской национальной валюты. Объемы продаж достигли 168,5 млрд м³, что на 4,3 % выше уровня 2006 г.

* Выручка за вычетом акциза и таможенных пошлин.

**Структура продаж газа Группы
Газпром в страны дальнего
зарубежья в 2007 г., млрд м³**



На европейском рынке основной задачей *Газпрома* является сохранение лидирующих позиций, обеспечение надежного газоснабжения, а также получение доступа к конечным потребителям. Достичь эти цели планируется посредством развития отношений с традиционными покупателями на основе долгосрочных контрактов, использования новых форм торговли на основе краткосрочных и среднесрочных продаж, а также разменных операций и разовых сделок.

В 2007 г. подписан ряд долгосрочных контрактов на поставку газа:

- с компанией «ВИЕХ» (Германия) сроком до 2027 г., предусматривающий поставки природного газа в объеме до 3 млрд м³ в год;
- с компанией «ВИЕЕ» (Швейцария) на поставку в Румынию природного газа до 5 млрд м³ в год в 2013–2030 гг.;
- с компанией «Коннеф Энерджи» (Румыния) на поставку природного газа до 2 млрд м³ в год в 2010–2030 гг.;
- с компанией «Вемекс» (Чехия) на поставку природного газа в Чехию в объеме до 800 млн м³ в год до 2013 г. (включительно) с возможностью автоматического продления контракта дополнительно на пять лет.

Спотовая торговля газом главным образом осуществляется через компанию «Газпром Маркетинг энд Трейдинг» (Газпром Маркетинг энд Трейдинг) преимущественно на торговых площадках Великобритании и Бельгии, а также частично в Нидерландах и Франции. Общий объем продаж российского газа *Газпрома* на торговых площадках в 2007 г. составил около 6,7 млрд м³, что выше показателя 2006 г. более чем на 25 %.

В 2007 г. компания Газпром Маркетинг энд Трейдинг начала поставки газа *Газпрома* конечным потребителям в промышленном и коммерческом секторе в Великобритании. В отчетному году было поставлено 200 млн м³. Кроме того, в декабре 2007 г. начались поставки российского газа на рынок

Великобритании с использованием мощностей газопровода «БиБиЭл». Соглашение действует до 2018 г. Годовые контрактные объемы в первый год поставки составят 775 млн м³ газа, далее – 1,0 млрд м³.

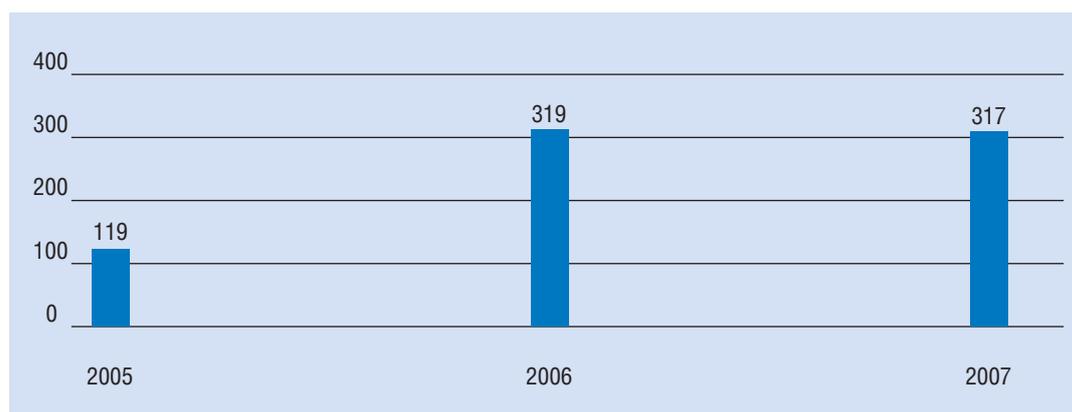
В рамках стратегии *Газпрома* по выходу на конечного потребителя в июле 2006 г. во Франции была зарегистрирована новая компания *Группы* – «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Франс», основной целью которой является поставка газа конечным потребителям во Франции. По итогам 2007 г. компанией поставлено 0,43 млрд м³ газа.

В 2007 г. *Группа* осуществила выход на рынок торговли разрешениями на выброс парниковых газов. Газпром Маркетинг энд Трейдинг проведены первые торговые операции на европейских площадках, предложены потребителям связанные продукты (газ – электроэнергия – разрешения на выброс парниковых газов), а также заключен долгосрочный контракт с бразильской компанией на поставку сертификатов, разрешающих выброс парниковых газов в соответствии с механизмом, предусмотренным Киотским протоколом.

В связи с появлением доступа к мощностям по хранению газа в Европе в отчетном году *Группа Газпром* приступила к оказанию услуг, связанных с хранением газа, третьим лицам. В августе 2007 г. подписан первый контракт по предоставлению в аренду мощностей по хранению ПХГ Хайдах. Также подписан первый сервисный контракт, в рамках которого *Газпром экспорт* будет предоставлять компании «Вемекс» дополнительную гибкость поставок в рамках существующего контракта на поставку природного газа, используя свои мощности по подземному хранению газа.

Выход в сегмент торговли СПГ является основой для реализации стратегии географической диверсификации поставок газа. В настоящее время *Группа* осуществляет разовые сделки и операции по обмену трубопроводного газа на СПГ: с сентября 2005 г. Газпром Маркетинг энд Трейдинг были осуществлены поставки сжиженного газа в США, Великобританию, Южную Корею, Японию, Индию и Мексику общим объемом около 0,75 млн т (1,0 млрд м³).

Объемы сделок с СПГ Группы Газпром, тыс. т



В 2007 г. *Газпром* стал участником проекта «Сахалин-2», который предусматривает производство СПГ и его поставки в Японию, Южную Корею и на западное побережье США.

Также проводится подготовка к разработке Штокмановского месторождения, которое станет перспективной сырьевой базой для поставок СПГ в страны Атлантического бассейна, в том числе США и страны Европы. Начало поставок СПГ намечено на 2014 г.

Для реализации стратегии выхода на рынок США и осуществления торговых операций, аренды транспортных и регазификационных мощностей и закупок СПГ в 2006 г. была учреждена компания «Газпром Маркетинг энд Трейдинг ЮЭс».

Рынки газа стран СНГ и Балтии

В 2007 г. реализация* газа в страны СНГ и Балтии выросла на 59,9 млрд руб. (28,6 %) по сравнению с 2006 г. и составила 269,6 млрд руб. Средняя цена реализации газа увеличилась на 28,7 % по сравнению с 2006 г. и составила 2 672,9 руб. за 1 000 м³ (без НДС, акциза и таможенных пошлин). Объемы продаж остались на уровне 2006 г. и составили 100,9 млрд м³.

Структура продаж газа
Группы Газпром в страны СНГ
и Балтии в 2007 г., млрд м³

Украина	59,2
Беларусь	20,6
Казахстан	10,0
Литва	3,4
Молдова	2,7
Армения	1,9
Грузия	1,2
Латвия	1,0
Эстония	0,9

Для *Газпрома* в странах СНГ и Балтии стратегическими приоритетами являются сохранение доминирующей позиции российского газа и корректировка действующих соглашений с целью перехода на контрактные условия и ценовые механизмы, аналогичные действующим в европейских странах. *Газпром* стремится к осуществлению постепенного перехода на экономически обоснованные ценовые уровни со странами СНГ и расширению доступа к конечным потребителям путем участия в приватизации энергетических объектов для минимизации транзитных рисков.

В конце 2007 г. с балтийскими импортерами согласована новая формула определения цены газа на 2008–2010 гг., содержащая две составляющие: переменную энергетическую, учитывающую текущие котировки цен на нефтепродукты (мазут и газойль), и постоянную, защищающую поставщика от возможных конъюнктурных падений цен на энергоносители.

В соответствии с заключенными ранее соглашениями с 2008 г. будет осуществляться постепенный переход на аналогичный механизм формирования цены на газ с Беларусью и Молдовой.

В 2007 г. газ, импортируемый Украиной, поставлялся компанией «Росукрэнерго», которая осуществляла закупки преимущественно центральноазиатского газа. В настоящее время принято решение об изменении схемы поставок. *Газпром* и НАК «Нафтогаз Украины» ведут переговоры о новом механизме реализации газа.

Закупка газа в странах Центральной Азии и его транзит осуществлялись *Газпромом* в соответствии с контрактами, заключенными в рамках долгосрочных соглашений о сотрудничестве. В 2007 г. *Группа Газпром* приобрела 42,6 млрд м³ туркменистанского газа, 9,6 млрд м³ узбекистанского газа и 8,5 млрд м³ казахстанского газа. Центральноазиатский газ преимущественно поставлялся на Украину и в республики Закавказья.

* Выручка за вычетом акциза и таможенных пошлин.

Реализация нефти, газового конденсата и продуктов переработки

В 2007 г. *Группа* реализовала 25,5 млн т нефти и стабильного газового конденсата (25,9 млн т – в 2006 г.). Выручка *Группы Газпром* от продажи составила в отчетном году 183,9 млрд руб., что на 7 % выше уровня 2006 г.

Реализация нефти и газового конденсата Группой Газпром на внешних рынках, млн т

	2006 г.*	2007 г.	Изменение, %
<i>Газпром нефть</i>	20,78	17,68	-14,9
ОАО «Газпром», его газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества	0,75	0,59	-21,3
Всего	21,53	18,27	-15,1

* В целях обеспечения сопоставимости данных показатели за 2006 г. пересчитаны по методике, соответствующей принципам составления сводной отчетности *Группы Газпром*, и могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2006 г.

Цены реализации продукции на экспорт устанавливаются на основе конъюнктуры рынка.

Снижение *Газпром нефтью* объемов реализации сырой нефти на экспорт в отчетном году обусловлено перераспределением потоков нефти в пользу переработки и поставок на внутренний рынок как наиболее экономически эффективных направлений.

Доля внутреннего рынка в реализации нефти и газового конденсата *Группы Газпром* составила в 2007 г. 28,5 %. Продажа жидких углеводородов осуществляется на основе долгосрочных договоров по рыночным ценам.

Реализация нефти и газового конденсата Группой Газпром в России, млн т

	2006 г.*	2007 г.	Изменение, %
<i>Газпром нефть</i>	1,38	4,26	208,7
ОАО «Газпром», его газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества	2,98	3,01	1,0
Всего	4,36	7,27	66,7

* В целях обеспечения сопоставимости данных показатели за 2006 г. пересчитаны по методике, соответствующей принципам составления сводной отчетности *Группы Газпром*, и могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2006 г.

Выручка *Группы Газпром* от продажи продуктов нефтегазопереработки составила в отчетном году 529,7 млрд руб., что на 18 % выше уровня 2006 г.

«Нафтна Индустрия Србие»

В январе 2008 г. ОАО «Газпром нефть» подписало соглашение об основных условиях приобретения 51 % акций сербской нефтяной компании «Нафтна Индустрия Србие» (НИС). НИС – акционерное общество по разведке, добыче, переработке, дистрибуции и сбыту нефти и нефтепродуктов, а также разведке и добыче природного газа. В настоящее время 100%-ный пакет акций находится в собственности государства Сербии. В составе НИС действуют:

- добывающие активы (объем добычи углеводородов в 2006 г. составил 7,2 млн б. н. э., извлекаемые запасы углеводородов по состоянию на конец 2006 г. – около 90 млн б. н. э.);
- два нефтеперерабатывающих завода суммарной мощностью нефтепереработки 7,3 млн т в год;
- сбытовые активы (470 АЗС на территории Сербии).

**Реализация продуктов
переработки и нефтехимии
Группой Газпром
на внешних рынках, млн т**

	2006 г.*	2007 г.	Изменение, %
<i>Газпром нефть</i>	13,56	13,30	-1,9
ОАО «Газпром», его газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества**	4,42	5,93	34,2
<i>Сибур Холдинг***</i>	2,62	2,88	9,9

* В целях обеспечения сопоставимости данных показатели за 2006 г. пересчитаны по методике, соответствующей принципам составления сводной отчетности *Группы Газпром*, и могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2006 г.

** Без учета гелия.

*** Без учета шин и сухого газа.

В структуре экспорта продуктов переработки ОАО «Газпром», его газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ в 2007 г. около 79 % пришлось на серу, объем реализации которой на внешних рынках составил 4,66 млн т (в 2006 г. – 3,31 млн т).

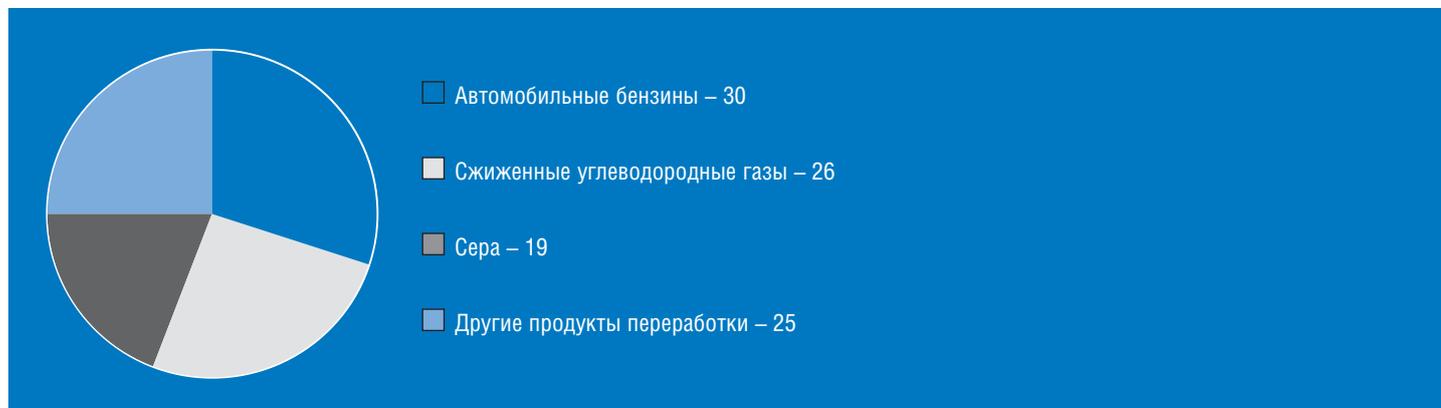
Газпром экспорт выступает Генеральным комиссионером по экспорту продукции *Сибур Холдинга*. Около 1/4 выручки от экспортной реализации продукции *Сибур Холдинга* приходится на синтетические каучуки и полимеры.

В связи с активным развитием рынка нефтепродуктов в Центральной Азии *Газпром нефть* в июне 2007 г. учредила сбытовые предприятия в Казахстане и Таджикистане, через которые реализуются нефтепродукты Омского НПЗ. В перспективе на базе новых предприятий планируется строительство сети АЗС.

Продажу продуктов переработки *Группы Газпром* в России осуществляют в основном *Газпром нефть* и ОАО «Газпром».

Основными регионами сбыта автомобильных бензинов и дизельного топлива ОАО «Газпром» являются Западная Сибирь, центральная и южная части России и Поволжье. Основные потребители моторных топлив – компании, имеющие собственные сбытовые сети (АЗС, нефтебазы), а также оптовые операторы.

Структура реализации продуктов переработки ОАО «Газпром», его газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ в России в 2007 г., %



Продажи сжиженных углеводородных газов ОАО «Газпром» осуществляются через единого оператора – аффилированную компанию ОАО «Газэнергосеть».

Практически весь произведенный *Газпромом* гелий реализуется на внутреннем рынке. В 2007 г. объем реализации гелия *Группой* в России достиг 4,81 млн м³, что на 27,2 % превышает уровень 2006 г.

Реализация продуктов переработки и нефтехимии Группой Газпром в России, млн т

	2006 г.*	2007 г.	Изменение, %
<i>Газпром нефть</i>	11,84	13,26	12,0
ОАО «Газпром», его газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества**	6,05	6,42	6,1
<i>Сибур Холдинг</i> ***	3,31	3,35	1,2

* В целях обеспечения сопоставимости данных показатели за 2006 г. пересчитаны по методике, соответствующей принципам составления сводной отчетности *Группы Газпром*, и могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2006 г.

** Без учета гелия.

*** Без учета шин и сухого газа.

На 31 декабря 2007 г. *Газпром нефть* владела сетью из 690 АЗС в России (из них 667 – собственные и 23 – арендованные) и 73 АЗС – в Центральной Азии. В 2007 г. было создано ОАО «Газпромнефть-Ярославль» в рамках раздела имущества ОАО «Славнефть-Ярославльнефтепродукт» с «ТНК-БиПи». После окончания процесса передачи имущества в 2008 г. *Газпром нефть* будет представлена в Ярославской и Ивановской области дополнительно 97 АЗС и семью нефтебазами с суммарным объемом реализации ориентировочно около 250 тыс. т в год. Стратегия развития предприятий нефтепродуктообеспечения *Газпром нефти* нацелена на двукратное увеличение объемов реализации в розничном сегменте к 2010 г.

В отчетном году через сеть АЗС *Газпром нефтью* на внутреннем рынке реализовано 2,26 млн т нефтепродуктов (1,9 млн т – в 2006 г.).

В декабре 2007 г. *Газпром нефтью* осуществлены первые поставки нефтепродуктов для морского транспорта в порты Санкт-Петербурга и Дальнего Востока.

Стратегия развития нефтяного бизнеса *Группы Газпром нефть* предусматривает увеличение к 2020 г. объема продаж нефтепродуктов через собственную розничную сеть до 12 млн т в год. Расширение розничной сети *Газпром нефти* запланировано до уровня 5,0–5,5 тыс. АЗС.

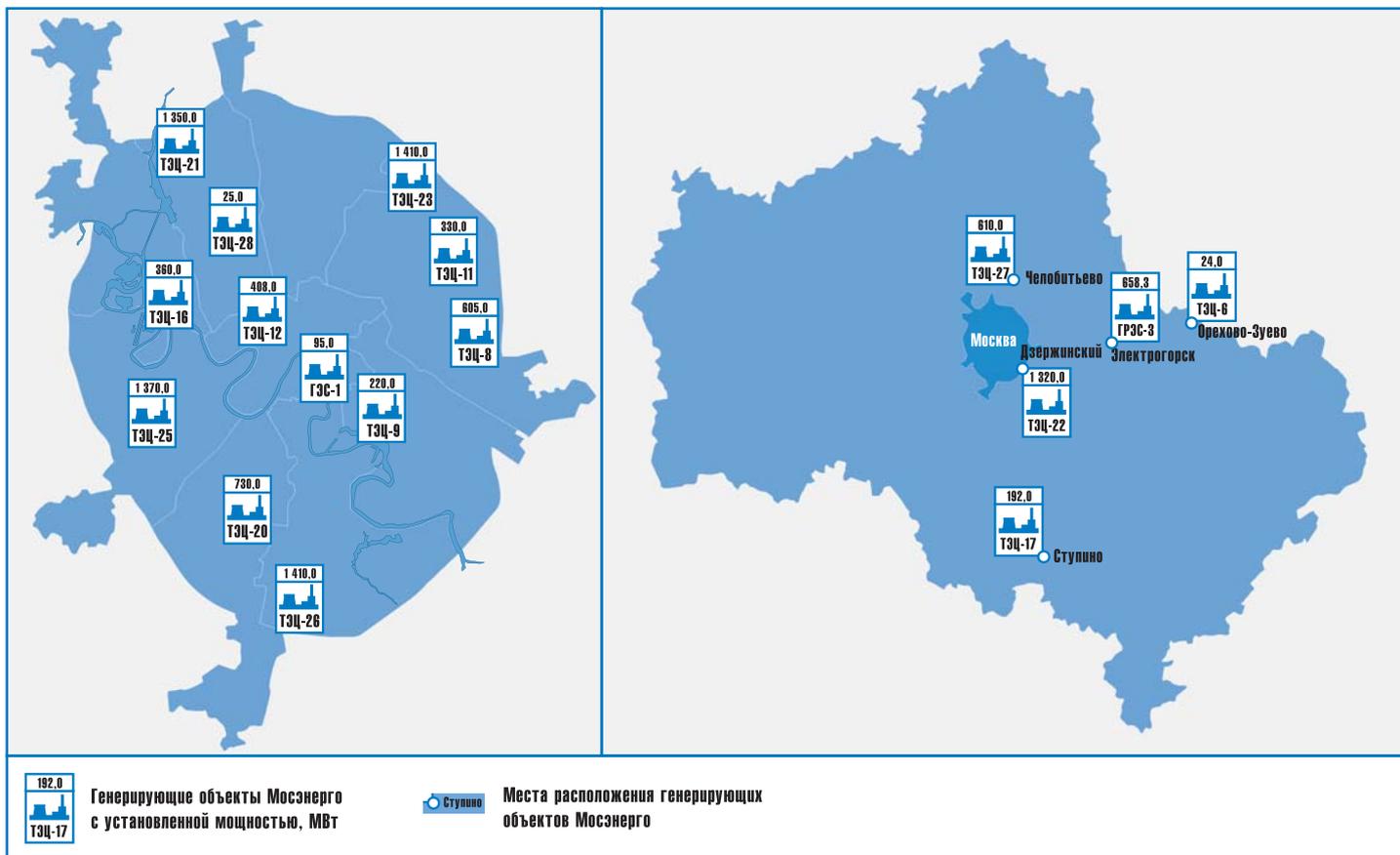
ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКА

В 2007 г. Совет директоров одобрил стратегию ОАО «Газпром» в электроэнергетике. Целью развития электроэнергетического бизнеса является повышение капитализации ОАО «Газпром» за счет диверсификации рисков тарифного регулирования, оптимизации топливного баланса в стране и достижение синергетического эффекта от совмещения газового и электроэнергетического видов деятельности. Основное внимание при реализации стратегических целей в России *Газпром* будет уделять повышению КПД в газовой генерации и увеличению доли угольной генерации нового поколения. Такой подход, как ожидается, позволит обеспечить эффективное использование газа при растущих энергетических потребностях российской экономики.

В 2007 г. *Группа* получила контроль над Мосэнерго и приобрела долю в уставном капитале ТГК-1 в размере 17,7 % (в дальнейшем *Группа* планирует консолидировать контрольный пакет ТГК-1). Мосэнерго и ТГК-1 входят в тройку крупнейших генерирующих компаний по установленным мощностям.

Мосэнерго – основной производитель электроэнергии и тепла в московском регионе и крупнейшая генерирующая компания в России по установленным мощностям. Мосэнерго осуществляет деятельность в Центральном регионе с активно растущим уровнем газопотребления. По состоянию на 31 декабря 2007 г. генерирующие мощности Мосэнерго составляли 11 117 МВт, тепловые – 34 297 Гкал·ч. Производство электроэнергии в 2007 г. составило 63,7 млрд кВт·ч, тепла – 65,5 млн Гкал. Доля *Группы Газпром* в Мосэнерго на 31 декабря 2007 г. – 53,47 %.

Размещение генерирующих объектов Мосэнерго



Группа Газпром, которой принадлежит 10,5 % акций РАО ЕЭС, принимает участие в реформировании электроэнергетики России.

В результате первого этапа реструктуризации РАО ЕЭС *Группа Газпром* получила доли в уставном капитале ОАО «ТГК-5» в размере 5,0 % и ОАО «ОГК-5» в размере 5,27 %.

В ходе второго этапа реформы (окончание – 1 июля 2008 г.) на баланс выделяемой из РАО ЕЭС компании ОАО «Центрэнергохолдинг» (владельцем около 100 % акций которой станет *Группа Газпром*) будут переведены 44,4 % акций ОАО «ОГК-2» (ОГК-2) и 42,9 % акций ОАО «ОГК-6» (ОГК-6), а также пакеты акций ОАО ФСК «ЕЭС России», ОАО «ТГК-11», ОАО «ТГК-12», ОАО «ТГК-13» и других компаний.

В результате допэмиссий акций ОГК-2 и ОГК-6, состоявшихся в 2007 г., *Группа Газпром* приобрела доли в размере 12,2 % (16 млрд руб.) и 17,13 % (21 млрд руб.) в уставных капиталах данных компаний соответственно. Таким образом, по итогам реструктуризации РАО ЕЭС *Группа Газпром* планирует аккумулировать около 56,6 % акций ОГК-2 и около 60 % акций ОГК-6.

ТГК-1

ТГК-1 является третьей по величине установленной мощности территориальной генерирующей компанией в России. ТГК-1 осуществляет деятельность в Северо-Западном регионе с активно растущим уровнем газопотребления. По состоянию на 31 декабря 2007 г. установленная электрическая мощность ТГК-1 составляла 6 278,4 МВт, тепловая – 14 754 Гкал/ч. Производство электроэнергии в 2007 г. составило 26,1 млрд кВт·ч, тепла – 23,5 млн Гкал.

ОГК-2

По состоянию на 31 декабря 2007 г. генерирующие мощности ОГК-2 составляли 8 695 МВт. Производство электроэнергии в 2007 г. составило 48 млрд кВт·ч. Примерно 22 % электроэнергии ОГК-2 вырабатывает на угле.

ОГК-6

По состоянию на 31 декабря 2007 г. генерирующие мощности ОГК-6 составляли 9 052 МВт. Производство электроэнергии в 2007 г. составило 34,1 млрд кВт·ч. Примерно 45 % электроэнергии ОГК-6 вырабатывает на угле.

В целях реализации стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике в конце 2006 г. была создана энергосбытовая компания ОАО «Межрегионэнергосбыт». В настоящее время ОАО «Межрегионэнергосбыт» осуществляет поставку электроэнергии обществам *Группы Газпром*, включая *Сибур Холдинг* и *Газпром нефть*. В 2007 г. объем операций с электроэнергией составил 7 млрд кВт·ч, плановый объем поставок электроэнергии на 2008 г. – более 23 млрд кВт·ч. ОАО «Газпром» осуществляет электросетевую деятельность на базе ООО «Газпромэнерго».

Энергообеспечение работы ЕСГ

По состоянию на 31 декабря 2007 г. *Газпром* эксплуатировал около 101 тыс. км линий электропередачи и 1 830 электростанций, каждая мощностью 500 кВт и более, служащих для обеспечения работы ЕСГ. В 2007 г. потребление электроэнергии объектами ЕСГ составило 17,94 млрд кВт·ч, из них 1,47 млрд кВт·ч (или 8,2 %) выработано на собственных источниках.

Группа изучает возможности инвестирования в европейские электроэнергетические активы. Расширяется сотрудничество с энергоснабжающими компаниями, обладающими клиентской базой и комплексом технологий, которые помогут увеличить присутствие *Группы* на международном рынке электроэнергии.

В 2006 г. компания Газпром Маркетинг энд Трейдинг начала осуществлять торговые операции с электроэнергией в Великобритании, а в отчетном году – в Германии и во Франции. Планируется расширять присутствие *Группы Газпром* на рынке электроэнергии в Нидерландах, Бельгии, Ирландии и Германии.

В феврале 2007 г. обществами *Группы Газпром* с компанией «Сотег» (Люксембург) подписан Меморандум о взаимопонимании по реализации проекта строительства электростанции в Германии в г. Айзенхюттенштадт. Планируемая мощность электростанции – 800 МВт. Доля *Группы Газпром* в проекте может составить 50 %.

Кроме того, *Группа Газпром* и Э.ОН рассматривают возможность совместного строительства газотурбинной электростанции в г. Любмин (Германия) в непосредственной близости от г. Грайфсвальд. Планируемая мощность электростанции – 1 200 МВт. Окончательное инвестиционное решение по проекту планируется принять в 2009 г.

Ж И З Н Ь

Один из основных источников возникновения природного газа – **жизнь**, когда-то возникшая на Земле. Сегодня газ, добытый Газпромом, приносит энергию жизни в самые отдаленные уголки планеты.





ЭКОЛОГИЯ, ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ, НИОКР

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность Группы Газпром связана с промышленным воздействием на окружающую среду и затрагивает интересы огромного количества людей, что определяет социальную ответственность Газпрома перед обществом.

Газпром последовательно проводит работу по усилению внутрикорпоративной политики в области сохранения окружающей среды.

В целях соблюдения природоохранного законодательства в 2007 г. продолжались работы по модернизации и реконструкции производственных объектов, осуществлялось внедрение новых технологий. В связи с этим основные показатели воздействия дочерних обществ ОАО «Газпром» на окружающую среду в 2007 г., такие, как водопотребление, водоотведение и образование отходов, показали снижение на 2–3 %, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу незначительно увеличились (на 1,6 %), но при этом сверхнормативные выбросы уменьшились на 70 %, что позволило сократить платежи из прибыли дочерних обществ.

В 2007 г. был проведен независимый аудит системы управления охраной окружающей среды ОАО «Газпром» и ряда дочерних обществ. Отмечено, что Группа Газпром осуществляет полномасштабную работу, направленную на соблюдение экологических норм и стандартов, выделяет значительные финансовые средства на обеспечение этой деятельности, обладает соответствующими высококвалифицированными кадрами. По результатам аудита предложен план по дальнейшему совершенствованию системы управления в области охраны окружающей среды, с последующей сертификацией на соответствие требованиям международного стандарта ИСО 14001.

Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.

	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Текущие затраты	8 717,60	9 448,32	8,4
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов			
по охране окружающей среды	1 003,80	781,72	-22,1
Плата за загрязнение окружающей среды	502,70	561,62	11,7
Капитальные затраты	2 521,10	1 573,82	-37,6

По итогам 2007 г. отмечено снижение количества аварийных случаев, оказавших влияние на окружающую среду, до 10 (19 случаев – в 2006 г.), подавляющая часть предписаний контролирующих органов выполнена строго в установленные сроки. Штрафные санкции, связанные с нарушением природоохранного законодательства, в 2007 г. составили 16,4 млн руб.

Положительных результатов удалось добиться и после включения ОАО «Газпром» в состав участников проекта «Сахалин-2». Для устранения природоохранных нарушений был разработан План-график природоохранных мероприятий по устранению замечаний и требований Росприроднадзора при строительстве трубопроводов по проекту «Сахалин-2», в октябре 2007 г. согласованный в Министерстве природных ресурсов России. Для контроля за реализацией Плана-графика создана рабочая группа при Управлении Росприроднадзора по Сахалинской области с участием ОАО «Газ-

пром» и всех заинтересованных сторон. В результате в 2007 г. никаких штрафных санкций Сахалин Энерджи не предъявлялось и выплат в связи с нарушением природоохранного законодательства не производилось.

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Реализация мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения в ОАО «Газпром» на период 2007–2010 гг., позволила достичь в отчетном году суммарной экономии топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) дочерними обществами ОАО «Газпром», включенными в Программу, в объеме 3,6 млн т у. т. (при плане 2,4 млн т у. т.).

Экономия ТЭР

по видам деятельности в 2007 г.

Виды деятельности	Природный газ, млн м ³	Электроэнергия, тыс. кВт•ч	Тепловая энергия, Гкал
Добыча газа, газового конденсата и нефти	421,5	11 800,1	24 033,5
Транспорт газа	2 597,2	232 319,6	102 825,0
Подземное хранение газа	7,3	852,9	158,4
Переработка газа, газового конденсата и нефти	32,7	8 717,9	31 438,1
Бурение и капитальный ремонт скважин	0,2	13 617,8	11 763,6
Неосновная деятельность	3,9	4 605,9	21 040,2
Всего	3 062,8	271 914,2	191 258,8
Всего, тыс. т у. т.	3 491,6	88,4	27,3

По энергоносителям основная доля энергосбережения (свыше 96 %) приходится на природный газ; на экономию электроэнергии – 2,4 %; на тепловую энергию – 0,7 %.

Основная доля сэкономленных ТЭР приходится на магистральный транспорт (84,6 %) и добычу газа, газового конденсата и нефти (13,5 %).

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По заказу ОАО «Газпром» в 2007 г. выполнены научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР) на сумму 2,5 млрд руб., в том числе научно-исследовательскими организациями Группы Газпром – на сумму 2,2 млрд руб.

Общее количество принадлежащих Газпрому патентов составило 1 497, годовой экономический эффект от их использования превысил 2 млрд руб.

Разработана уникальная технология подготовки запасов углеводородов промышленных категорий при минимальном объеме дорогостоящего поисково-разведочного бурения. Применение этой технологии для Штокмановского месторождения позволило подготовить свыше 3,5 трлн м³ газа промышленных категорий всего семью поисково-разведочными скважинами, при этом затраты на подготовку 1 м³ запасов газа были сокращены в десятки раз. В 2007 г. данная разработка удостоена Премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники. В настоящее время эта технология используется для подготовки запасов углеводородного сырья Северо-Каменномысского месторождения в Обской губе и обоснования запасов месторождений шельфа арктических морей.

Кроме того, в отчетном году в числе прочих инновационных разработок по направлениям деятельности *Газпрома*:

- разработаны технико-технологические решения по заканчиванию газовых скважин пологими и горизонтальными стволами, а также технологии гидроразрыва сложнопостроенных газоконденсатных объектов, обеспечивающие эффективную разработку Бованенковского НГКМ;
- создан турбодетандерный агрегат нового поколения со сменной проточной частью на магнитных подшипниках для установок комплексной подготовки газа Бованенковского и других перспективных месторождений полуострова Ямал;
- разработан превосходящий отечественные и зарубежные аналоги снаряд-дефектоскоп для своевременного выявления стресс-коррозионных и коррозионных повреждений магистральных газопроводов;
- получены новые результаты в области водородных технологий, позволяющие создать экологически чистый источник питания для систем автономного энергообеспечения объектов магистральных трубопроводов;
- получили дальнейшее развитие природоохранные технологии: создана установка по производству отечественных биопрепаратов для ликвидации углеводородных загрязнений почв, водоемов, морских акваторий, поверхностей резервуаров.

Советом директоров ОАО «Газпром» одобрено создание венчурного фонда инновационных технологий, который позволит обеспечить эффективный управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла, доведения научно-технических разработок ОАО «Газпром» до стадии серийного производства, поставки новой техники требуемого качества и в необходимых объемах.

В *Группе Газпром* успешно развивается корпоративная Система стандартизации. В 2007 г. введены в действие 98 новых нормативных документов. На базе ОАО «Газпром» создан национальный технический комитет по стандартизации, деятельность которого направлена на разработку национальных стандартов для нефтегазового комплекса, гармонизированных с передовыми международными стандартами.

Для защиты ОАО «Газпром» от поставок недоброкачественной продукции, услуг и работ развернута деятельность по их сертификации в рамках Системы добровольной сертификации ГАЗПРОМСЕРТ. Активно ведется работа по внедрению у поставщиков *Группы Газпром* систем менеджмента качества на основе стандартов серии СТО Газпром 9000.

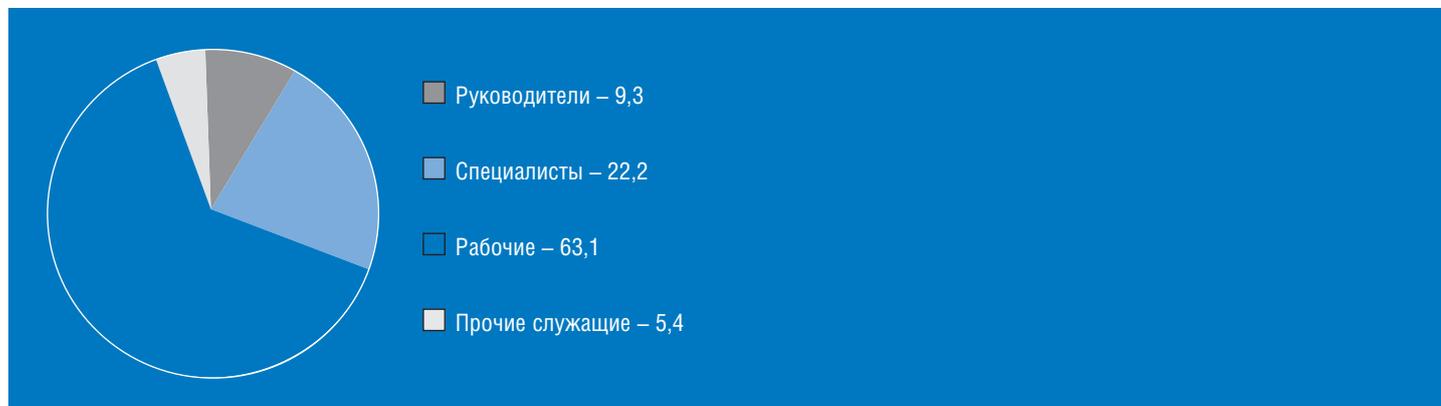
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ПЕРСОНАЛ И ОХРАНА ТРУДА

Политика управления человеческими ресурсами *Группы Газпром* направлена на создание эффективного механизма управления персоналом на основе социального партнерства в целях обеспечения основной деятельности *Группы*.

В 2007 г. среднесписочная численность работников *Группы* достигла 436,1 тыс. человек. При этом среднесписочная численность работников основных обществ *Группы Газпром* по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа в 2007 г. составила 224,8 тыс. человек, *Газпром нефти* – 44,4 тыс. человек, *Сибур Холдинга* – 81,2 тыс. человек.

Структура персонала основных обществ Группы Газпром по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа в 2007 г., %



Газпром в своей деятельности соблюдает все требования Конвенций Международной организации труда, ратифицированных Российской Федерацией. Руководствуясь этими требованиями, *Газпром* соблюдает международные стандарты по вопросам свободы ассоциаций, заключения коллективных договоров, заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда, запрета детского и принудительного труда и др.

В 2007 г. социально-трудовые отношения между работниками и работодателями регулировались Генеральным коллективным договором ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2007–2009 гг. и коллективными договорами дочерних обществ и организаций. Генеральный коллективный договор затрагивает интересы 266,6 тыс. работников. Обязательства сторон, принятые в соответствии с Генеральным коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2007 г. выполнены.

В целях обеспечения высокого уровня работоспособности и повышения качества жизни персонала при освоении новых нефтегазовых месторождений и строительстве магистральных газопроводов в районах Крайнего Севера разрабатывается система жизнеобеспечения, медико-экологического и социально-гигиенического мониторинга работников *Группы Газпром* и членов их семей. Для повышения оперативности и доступности качественного медицинского обслуживания, особенно в вахтовых поселках, создана корпоративная телемедицинская сеть.

Система непрерывного фирменного профессионального образования персонала ОАО «Газпром» и его дочерних обществ по добыче, переработке и транспортировке газа способствует повышению эффективности выполнения производственных задач трудовыми коллективами. Обучение руководителей и специалистов проводится на базе 18 образовательных учреждений, обучение рабочих – в образовательных подразделениях по подготовке кадров, действующих в составе 22 основных газодобывающих и газотранспортных обществ. В 2007 г. прошли обучение 35,6 тыс. руководителей и специалистов, что на 16,7 % больше, чем в 2006 г. По всем видам обучения (профессиональная подготовка, переподготовка, обучение вторым профессиям, повышение квалификации и техническая учеба) в 2007 г. в дочерних обществах по добыче, переработке и транспортировке газа прошли подготовку более 125 тыс. человек (в 2006 г. – 117,6 тыс. человек).

Для реализации Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» акциями компании в 2007 г. была проведена подготовительная работа по приобретению ОАО «Газпром» собственных акций (получена директива Правительства Российской Федерации и принято решение Совета директоров по этому вопросу от 24.12.2007 г. № 1117).

СПОНСОРСКАЯ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Социальная ответственность является неотъемлемой составляющей развития *Газпрома*. Социальные проекты ориентированы на укрепление духа корпоративной солидарности, расширение рамок сотрудничества с государством, деловыми кругами и обществом в целом. Спонсорская и благотворительная деятельность *Группы* направлена на поддержку таких сфер общественной жизни, как культура, спорт, образование, наука. *Газпром* участвует в проектах, направленных на сохранение и возрождение национальных ценностей.

«Газпром — детям»

Традиционно уделяя особое внимание поддержке детей и юношества, *Газпром* в 2007 г. расширил финансирование крупнейшего социального проекта – программы «Газпром – детям». Цели программы – создание условий для гармоничного интеллектуального, духовного и физического развития подрастающего поколения россиян, вовлечение как можно большего числа детей и подростков в спортивные секции, творческие и самодеятельные кружки.

В 2007 г. в 65 регионах России велось строительство, реконструкция спортивных объектов и финансирование спортивных мероприятий. На реализацию программы в 2007 г. направлено свыше 4,6 млрд руб. (из них 4 млрд руб. – на строительство и реконструкцию спортивных объектов, свыше 660 млн руб. – на развитие спорта и детской самодеятельности). В рамках программы проводятся детские турниры и соревнования. За счет реализации программы в 2007 г. в спортивные секции и кружки творчества пришли 220 тыс. детей и подростков.

В рамках социальной поддержки в 2007 г. проводились уже ставшие традиционными рождественские и новогодние праздники с участием более двух тысяч детей из детских домов и приютов Москвы и Подмосковья.

Спорт

В 2007 г. продолжено тесное сотрудничество в области популяризации спорта с Федеральным агентством по физической культуре и спорту, спортивными федерациями. *Газпром* участвовал в организации и содействовал проведению многих массовых соревнований, среди которых такие известные, как «Лыжня России», «Кросс наций», Зимняя спартакиада учащихся, турнир по хоккею стран СНГ «Золотая шайба», спортивные состязания по волейболу, художественной гимнастике, шахматам, футболу, автоспорту.

С целью укрепления сотрудничества и взаимопонимания между крупнейшими участниками газового рынка организован Международный турнир по футболу газовых компаний с участием команд ОАО «Газпром», ОАО «Белтрансгаз», «Э.ОН Рургаз АГ», «Газ де Франс», «ОМФау», «СтатойлГидро» и «Фербунднетцгаз АГ».

Наука и образование

При участии *Газпрома* реализован ряд проектов в области поддержки научно-технического прогресса и образования, особое место среди которых занимает Международная энергетическая премия «Глобальная энергия». Традиционно реализуются проекты, связанные с поддержкой отечественного образования, в том числе проекты с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, экологическими организациями.

Культура

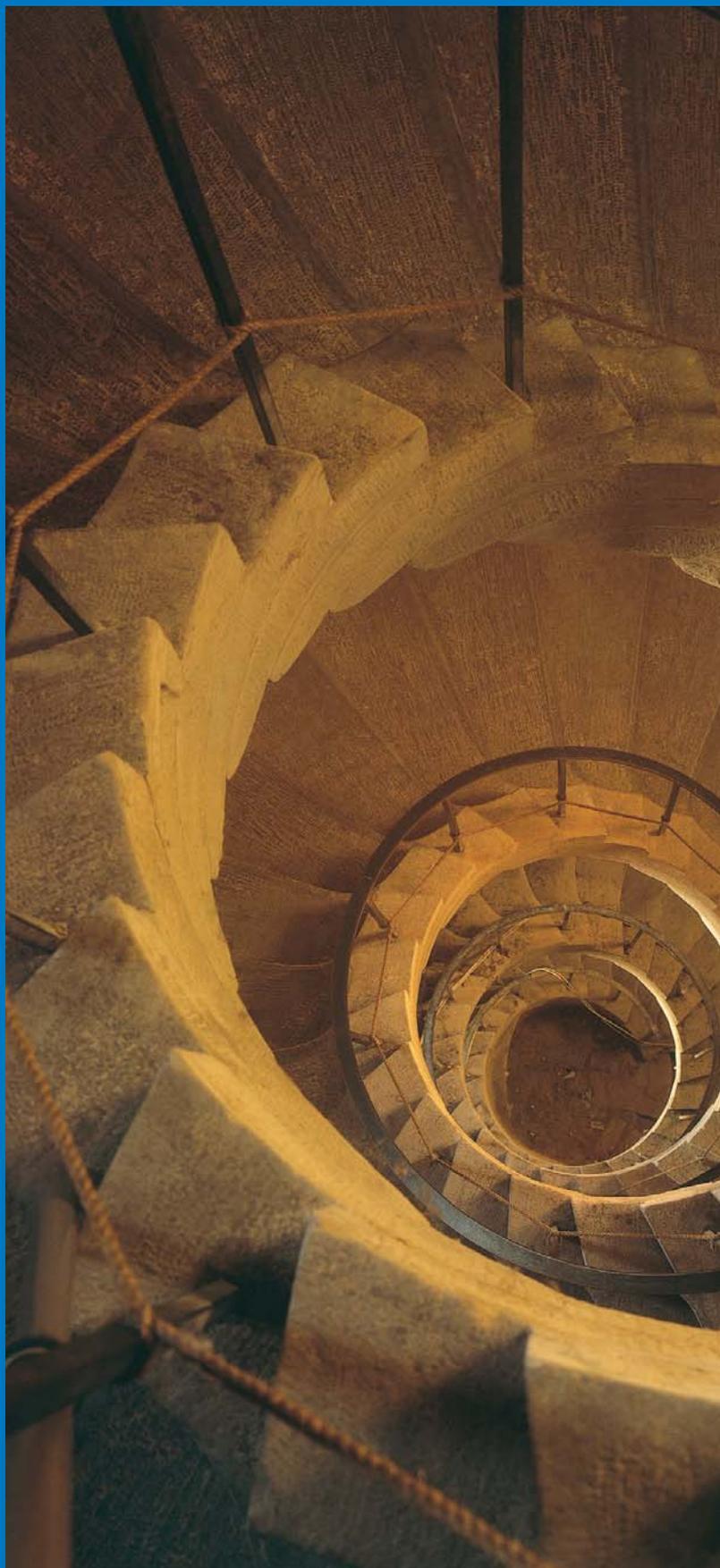
Для сохранения традиций многонациональной культуры России, популяризации народного творчества и воспитания корпоративной культуры с 2005 г. *Газпром* проводит фестиваль «Факел», в котором участвуют самодеятельные творческие коллективы дочерних обществ и партнеров *Газпрома*. Впервые в 2007 г. фестиваль стал международным – выступления лауреатов «Факела» и победителей фестиваля искусств Китайской национальной нефтегазовой корпорации с успехом прошли в Китае и в России. В 2007 г. в фестивале приняли участие более 3 тыс. человек.

При поддержке *Газпрома* в 2007 г. проведены важные мероприятия: концерт, посвященный дню рождения С.Т. Рихтера; юбилейная программа Мариинского театра, посвященная 100-летию юбилею балета «Умиравший лебедь»; концерты В. Спивакова, Д. Хворостовского, ансамбля народного танца им. И. Моисеева. Оказана помощь по восстановлению памятников культуры и архитектуры Спасо-Кижского патриаршего подворья, Центра Православного наследия в пос. Переделкино, велась работа по развитию православного просветительского комплекса в Кишиневе.

В рамках Года Китая в России оказана поддержка выставке «Соц-арт. Политическое искусство в Китае» и экспозиции «Белое золото. Классика и современность китайского фарфора». Для популяризации русской классической культуры и развития международных связей проведены мастер-классы трио им. С.В. Рахманинова в КНР.

Ц И В И Л И З А Ц И Я

Многотысячелетняя история цивилизации стала условием возможности промышленной добычи природного газа. Сегодня газ, добытый Газпромом, обеспечивает существенную часть энергетических потребностей планеты.





АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕТОРАМ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 367 564 500 руб. и разделен на 23 673 512 900 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 5 руб. каждая. Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Газпром», на 29 декабря 2007 г. составило 49 047 (снижение за год на 4,4 %), в том числе количество номинальных держателей – 12.

Структура акционерного капитала, %

	29.12.2006 г.	29.12.2007 г.
Доля, контролируемая Российской Федерацией	50,002	50,002
Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	38,373	38,373
ОАО «Роснефтегаз»	10,740	10,740
ОАО «Росгазификация»	0,889	0,889
Владельцы АДР	13,200	21,020
Прочие зарегистрированные лица	36,798	28,978

Доля акционерного капитала, контролируемая Российской Федерацией, за отчетный период не претерпела изменений, сохранившись на уровне 50,002 %. Либерализация рынка акций ОАО «Газпром» вызвала серьезные изменения структуры акционерного капитала. В 2007 г. наблюдался значительный рост доли владельцев АДР – на 7,82 процентных пункта (8,78 пункта – в 2006 г.). В связи с этим менее чем до одной трети сократилась доля прочих зарегистрированных лиц.

Зарегистрированные в реестре акционеров лица, владеющие более чем 2 % акций по состоянию на 29.12.2007 г.

Наименование зарегистрированного лица	Доля в акционерном капитале, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	38,373
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (номинальный держатель)	42,041
ОАО «Роснефтегаз»	10,740
ЗАО «Геросгаз»	2,930
Э.ОН Рургаз АГ	2,500

РЫНОК АКЦИЙ И КАПИТАЛИЗАЦИЯ

В 2007 г. акции ОАО «Газпром» сохранили положительную динамику котировок. По итогам года обыкновенные акции компании на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) подорожали на 13 %, АДР на акции ОАО «Газпром» на Лондонской фондовой бирже (ЛФБ) увеличились в цене на 23 %.

Рост стоимости акций и АДР на акции ОАО «Газпром»

Цена на закрытие торгов	2006 г.	2007 г.	Изменение, %
Цена за акцию на ММВБ, руб.			
На конец года	302,89	342,88	13,2
Минимальная	216,00	227,99	5,6
Максимальная	350,25	357,20	2,0
Цена за АДР* на ЛФБ, долл.			
На конец года	46,00	56,70	23,3
Минимальная	29,48	35,40	20,1
Максимальная	52,64	58,50	11,1

* 1 АДР предоставляет право на 4 обыкновенные акции ОАО «Газпром».

Динамика котировок обыкновенных акций ОАО «Газпром» на ММВБ в 2007 г., руб.



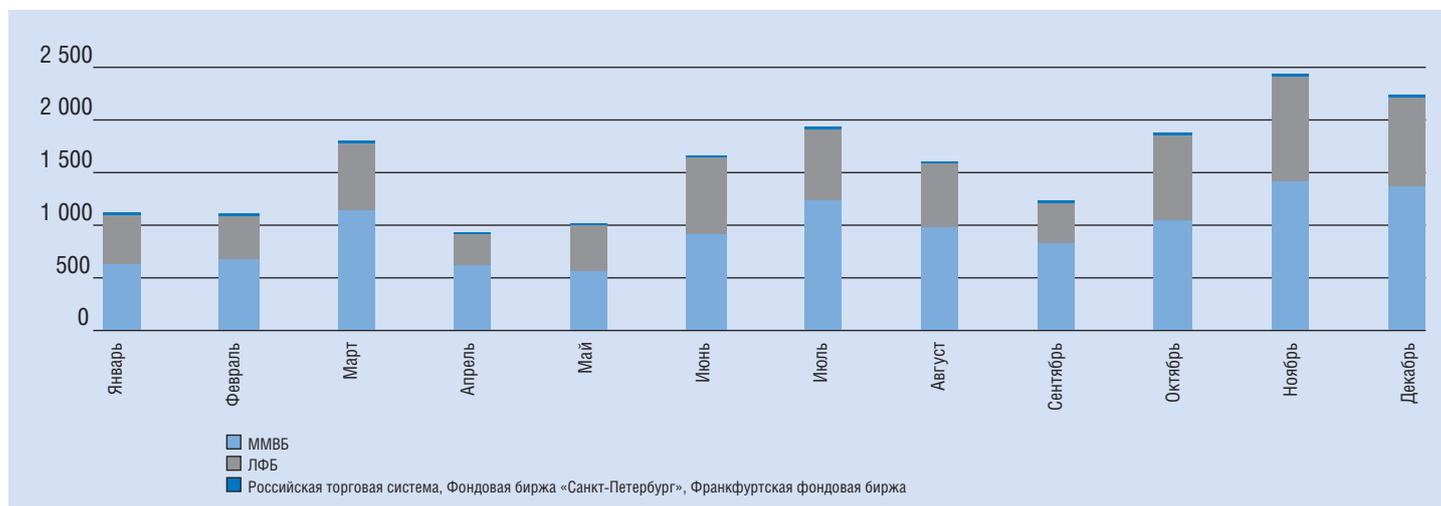
Среднедневной объем торгов акциями ОАО «Газпром» на ММВБ в 2007 г. достиг 13,4 млрд руб., увеличившись на 123,5 млн руб. по сравнению с 2006 г. Максимальный дневной объем торгов акциями ОАО «Газпром» на ММВБ был зафиксирован в середине декабря 2007 г. и составил 44,6 млрд руб. (43,0 млрд руб. – в 2006 г.). Тогда же был достигнут абсолютный рекорд стоимости одной обыкновенной акции ОАО «Газпром» на внутреннем рынке: к закрытию торгов она составила 357,2 руб.

Динамика котировок АДР на акции ОАО «Газпром» на ЛФБ в 2007 г., долл.



В отчетном году торговля АДР на акции ОАО «Газпром» велась главным образом на ЛФБ. Среднедневной объем торгов в 2007 г. составил 320 млн долл., что почти на 80 % превышает аналогичный показатель предыдущего года. Максимальный объем торгов АДР на акции ОАО «Газпром» на ЛФБ в 2007 г. достиг 1,4 млрд долл., что более чем в два раза превышает показатель предыдущего года.

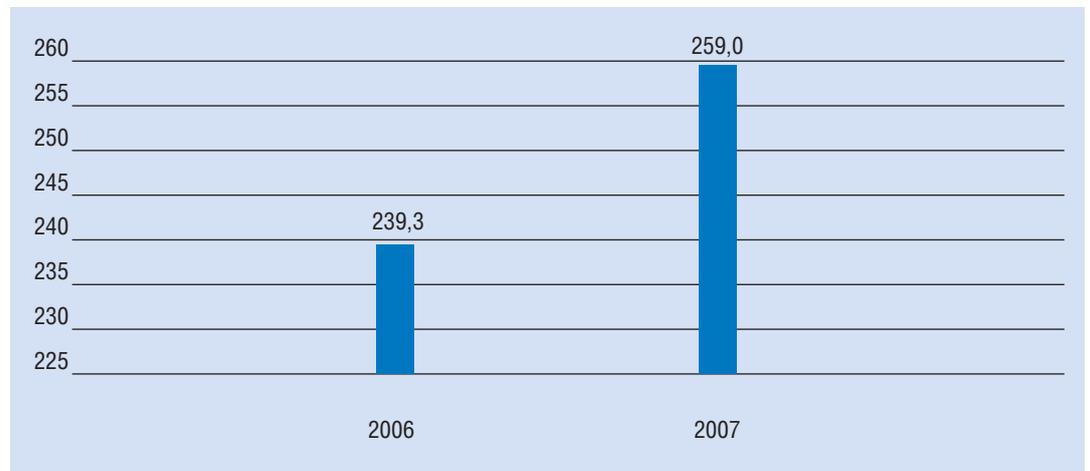
Объемы торгов акциями и АДР на акции ОАО «Газпром» на биржевых площадках, млн шт.



Все основные торги проводятся на ММВБ и ЛФБ. На Российскую торговую систему, Фондовую биржу «Санкт-Петербург» и Франкфуртскую фондовую биржу приходится в сумме только 1,3 % от всего объема торгов акциями и АДР на акции ОАО «Газпром» на биржевых площадках.

Средняя капитализация ОАО «Газпром» в 2007 г. увеличилась на 8,2 % и составила 259,0 млрд долл. (239,3 млрд долл. – в 2006 г.). Таким образом, ОАО «Газпром» в отчетном году занимало лидирующее место по уровню рыночной капитализации среди европейских компаний и третье место (после «ПетроЧайна» и «ЭксонМобил») по данному показателю среди крупнейших энергетических компаний мира.

Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром», млрд долл.



Примечание: Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» за 2006 г. и предшествующие годы рассчитана в соответствии с Дивидендной политикой ОАО «Газпром» как сумма среднего арифметического ежедневной рыночной капитализации внутреннего рынка и среднего арифметического ежедневной рыночной капитализации внешнего рынка. В связи с либерализацией рынка акций ОАО «Газпром» и выравниванием цен на акции и АДР на акции ОАО «Газпром» показатель за 2007 г. определен как произведение среднегодовой цены акций на закрытие торгов на ММВБ по среднегодовому курсу Центрального банка России на общее количество выпущенных акций ОАО «Газпром».

ДИВИДЕНДЫ

Главной задачей Дивидендной политики ОАО «Газпром» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и общества. В течение 2002–2006 гг. ОАО «Газпром» постоянно увеличивало объем дивидендных выплат. Размер дивидендов в расчете на одну акцию за этот пятилетний период увеличился в 6,4 раза.

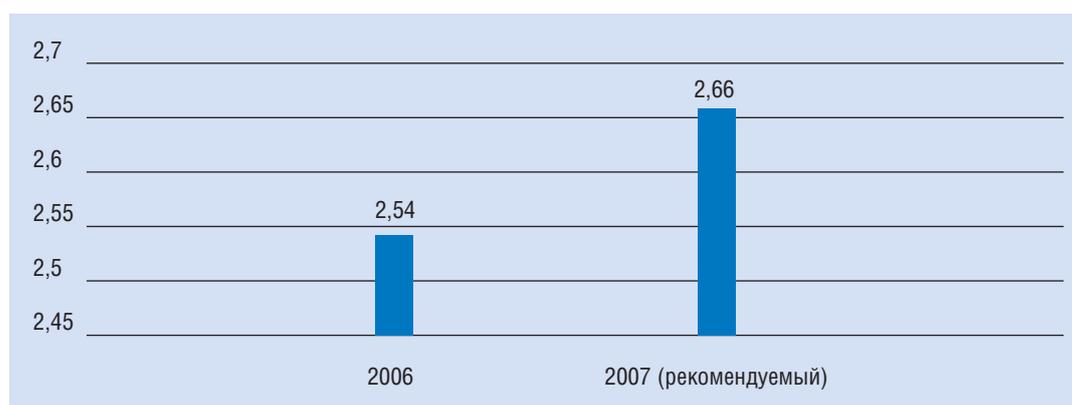
**Выплаты дивидендов в 2007 г.
по итогам работы
ОАО «Газпром» за 2006 г.
по состоянию на 31.12.2007 г.**

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Осталось не выплачено, тыс. руб.*	Отношение невыплаченных дивидендов к начисленным, %
Всего	60 130 723	59 644 876	485 847	0,81
в т. ч. по акциям:				
- принадлежащим государству	23 074 053	23 074 053	–	–
- принадлежащим подконтрольным государству юридическим лицам ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация»	6 992 388	6 992 388	–	–
- принадлежащим физическим и юридическим (за исключением подконтрольных государству) лицам	30 062 712	29 578 435	484 277	1,61
- принадлежащим неустановленным владельцам	1 570	–	1 570	100

* Не выплачены дивиденды физическим лицам (371 чел.) по причине их смерти, информация о которых поступила в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на момент осуществления выплаты дивидендов. Не выплачены дивиденды акционерам – юридическим лицам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

По итогам работы за 2007 г. Совет директоров рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере 2,66 руб. на одну акцию, что на 4,7 % больше чем в 2006 г. Размер дивидендов определялся в соответствии с Дивидендной политикой ОАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров от 24 апреля 2001 г. № 219.

**Размер дивидендов
на одну акцию, руб.**



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Основным документом, устанавливающим базовые принципы построения эффективной системы корпоративного управления, является Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром», утвержденный Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 г. В ОАО «Газпром» утвержден также пакет корпоративных документов: Устав, положения об Общем собрании акционеров, о Совете директоров, о Правлении, о Председателе Правления, о Ревизионной комиссии.

Совершенствование корпоративного управления ведется в соответствии с основными принципами, заложенными в Кодексе, – реализация прав акционеров, эффективная работа органов управления и контроля, раскрытие информации.

Акционеры ОАО «Газпром» осуществляют свои права, связанные с участием в управлении, в первую очередь, путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности ОАО «Газпром» на Общем собрании акционеров. Эти права гарантированы акционерам строгим соблюдением процедур подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, установленных законодательством и детально конкретизированных в Уставе и внутренних документах ОАО «Газпром».

В течение года от акционеров по почте приходит более тысячи писем, на которые даются квалифицированные ответы, при необходимости оказывается помощь, предоставляются для ознакомления документы ОАО «Газпром».

Акционеры получают стабильно растущий дивидендный доход. Наличие утвержденной Советом директоров ОАО «Газпром» Дивидендной политики обеспечивает прозрачность механизма распределения чистой прибыли ОАО «Газпром», определения размера дивидендов и их выплаты.

Постоянно проводится работа с реестродержателем (ЗАО «СР ДРАГа») и депозитарием – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество): осуществляется контроль за оформлением прав собственности на акции, контроль за выплатой дивидендов по регионам России и за рубежом.

Информация о деятельности Совета директоров ОАО «Газпром» доводится до всех заинтересованных лиц в соответствии с Положением о порядке освещения деятельности Совета директоров ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров от 5 сентября 2003 г. № 493.

Ведется работа по формированию комитетов Совета директоров ОАО «Газпром». В этой связи разработано и утверждено решением Совета директоров от 8 мая 2003 г. № 457 Типовое положение о комитете Совета директоров ОАО «Газпром». Созданы и осуществляют свою деятельность Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по оценке (с 2003 г.) и Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту (с 2006 г.).

ОАО «Газпром» регулярно раскрывает информацию о существенных факторах риска в Годовом отчете, ежеквартальных отчетах эмитента ценных бумаг, инвестиционных меморандумах.

Для эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром» создана действенная система внутреннего контроля. В ее структуру входят Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций, Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту, Ревизионная комиссия и независимый аудитор.

В ОАО «Газпром» утверждены внутренние документы по вопросам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита.

В области информационной прозрачности ОАО «Газпром» руководствуется наилучшей мировой практикой раскрытия информации и требованиями российского законодательства. В феврале 2005 г. решением Совета директоров утверждено Положение о раскрытии информации ОАО «Газпром».

Информация о деятельности ОАО «Газпром» содержится в регулярно составляемых документах и отчетах. В частности, ОАО «Газпром» регулярно составляет и публикует: Годовой отчет, бухгалтерскую отчетность ОАО «Газпром» (головной компании), ежеквартальный отчет эмитента, которые также своевременно размещаются на интернет-сайте компании. В соответствии с договором листинга НП ФБ «Санкт-Петербург» ежеквартально представляется отчет о соблюдении норм корпоративного поведения.

Кроме этого регулярно публикуются:

- консолидированная годовая финансовая отчетность ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (*Группы Газпром*), подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), и заключение аудиторов по данной отчетности;
- консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (*Группы Газпром*), подготовленная в соответствии с МСФО, и отчет о результатах обзора данной отчетности;
- анализ и оценка руководством финансового положения и финансовых результатов деятельности компании (на основе данных консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (*Группы Газпром*), подготовленной в соответствии с МСФО).

По итогам выпуска отчетности и других существенных событий проводятся телефонные конференции с участием высших руководителей ОАО «Газпром».

ОАО «Газпром» проводит выездные встречи руководителей с акционерами, во время которых все заинтересованные лица имеют возможность получить ответы на интересующие их вопросы. Регулярными стали встречи с иностранными аналитиками и инвесторами в ходе размещения ценных бумаг *Газпрома* на международных рынках. Проводятся также встречи с иностранными инвесторами, не связанные со сделками по привлечению финансирования.

Раскрытие информации о деятельности ОАО «Газпром» осуществляется также в форме пресс-релизов, брифингов и пресс-конференций.

В целях дальнейшего развития информационной открытости компании в 2007 г. в ОАО «Газпром» были приняты два важных корпоративных документа: Порядок ознакомления акционеров с информацией об ОАО «Газпром» и Порядок оформления предложений и требований акционеров, связанных с созывом Общего собрания акционеров ОАО «Газпром».

УПРАВЛЕНИЕ АКТИВАМИ И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ВНУТРИКОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

Приобретение профильных активов

Основные сделки с активами,
одобренные Советом директоров

Описание сделки	Основание	Договор	Общая стоимость	Переход права собственности
Приобретение 100 % доли в уставном капитале ООО «Красноярскгаздобыча»	Решение Совета директоров от 03.08.2007 № 1053	Между ОАО «Газпром» и ОАО «Красноярскгазпром» от 27.08.2007	187,11 млн долл.	31.08.2007
Приобретение акций ОАО «Белтрансгаз» в размере 50 % уставного капитала	Решение Совета директоров от 25.04.2007 № 994	Между ОАО «Газпром» и Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь от 21.05.2007	2,5 млрд долл. (4 транша по 625 млн долл. каждый)	На первый транш в размере 12,5 % – июнь 2007 г., на второй транш в размере 12,5 % – февраль 2008 г.
Приобретение пакета 50 % плюс одна акция в компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» через вновь созданную компанию «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	Решение Совета директоров от 28.02.2007 № 968	Между «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» и «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7,45 млрд долл.	I полугодие 2007 г.
Приобретение 54 % доли в уставном капитале ООО «ГПК Кузнецк»	Решение Совета директоров от 28.03.2007 № 979	Между ОАО «Газпром», «Метан Инвесторс ЛЛС», «Метан Эксплорэйшн Энд Продакшн Лимитед»	2,8 млн руб.	07.06.2007
Приобретение 78,3 % акций ЗАО «Газ-Ойл», увеличившее долю ОАО «Газпром» до 100 %	Решение Совета директоров от 28.03.2007 № 980	Договоры ОАО «Газпром» с пятью акционерами ЗАО «Газ-Ойл»	416,96 млн руб.	06.04.2007
Сделка по обмену акций ОАО «Сибур Холдинг» (25,000004 %) и ОАО «Мосэнерго» (10,0887 %) между ОАО «Газпром» и НПФ «Газфонд»	Решение Совета директоров от 12.03.2007 № 973	Между ОАО «Газпром» и НПФ «Газфонд» от 08.06.2007	23 047 млн руб. за акции Сибур Холдинг, 17 089 млн руб. за акции ОАО «Мосэнерго»	Июнь 2007 г.
Приобретение акций в рамках дополнительной эмиссии ОАО «Мосэнерго»	Решение Совета директоров от 06.04.2007 № 986	Между ОАО «Газпром» и ОАО «Мосэнерго» от 16.05.2007	60,041 млрд руб.	Май 2007 г.
Приобретение 3,75 % акций ОАО «Мосэнерго» по обязательной оферте	Решение Совета директоров от 06.04.2007 № 986	Между ОАО «Газпром» и сторонними акционерами ОАО «Мосэнерго»	9,2 млрд руб.	IV квартал 2007 г.
Приобретение 100 % доли в уставном капитале ООО «Пургаздобыча»	Решение Совета директоров от 25.04.2007 № 995	Между ОАО «Газпром» и ООО «ГазпромПурИнвест» от 05.04.2007	571 млн руб.	Июнь 2007 г.
Приобретение размещаемых в рамках дополнительной эмиссии 17,7 % акций компании ОАО «ТГК-1»	Решение Совета директоров от 11.10.2007 № 1084	ООО «Русские энергетические проекты» и ОАО «ТГК-1»	23,8 млрд руб.	Октябрь 2007 г.

Реализация непрофильных активов

Фактическое поступление доходов от реализации непрофильных активов в 2007 г. составило 38,0 млрд руб., в том числе без учета внутригрупповых сделок – 31,1 млрд руб.

Доходы от реализации непрофильных активов, млрд руб.

	2006 г.	2007 г.
Фактическое поступление доходов	28,6	38,0
в т. ч. без учета внутригрупповых сделок,	9,4	31,1
из них:		
реализация активов в форме акций (долей)	5,4	27,1
реализация иных ценных бумаг и объектов движимого и недвижимого имущества	4,0	4,0

Значительное увеличение фактических доходов от реализации непрофильных активов в отчетном году связано, в частности, с отчуждением в пользу организаций, не входящих в *Группу Газпром*, принадлежащего ОАО «Газпром» пакета акций ОАО «Сибур Холдинг», а также таких активов, как ООО «Приютовагаз», ООО «Надымстройгаздобыча», ОАО «Аэропорт «Сургут», ООО «Сычевский электродный завод», ОАО «Завод ТБД», ООО «Астраханьгазстрой» и других.

Реформирование корпоративной структуры

Второй этап совершенствования внутрикорпоративной структуры управления ОАО «Газпром» направлен на повышение эффективности работы *Газпрома* как вертикально интегрированной компании и оптимизацию структуры управления основными видами деятельности на уровне дочерних обществ.

В рамках внутреннего реформирования в 2007 г. из газодобывающих и газораспределительных дочерних обществ были выделены новые специализированные 100%-ные дочерние компании. Часть из них, осуществляющая деятельность в области подземного хранения газа, объединилась на базе дочернего общества ООО «Газпром ПХГ». Остальные до конца первого полугодия 2008 г. будут объединены по направлениям деятельности на базе ООО «Газпром переработка» (подготовка и переработка газа и жидких углеводородов), ООО «Газпром северподземремонт» и ООО «Газпром юг-подземремонт» (эксплуатационное обслуживание скважин).

Создание ООО «Газпром переработка»

С целью консолидации перерабатывающих активов дочерних обществ ООО «Севергазпром», ООО «Уренгойгазпром», ООО «Сургутгазпром» создано новое дочернее общество ООО «Газпром переработка». В результате проведенной в организациях реструктуризации с 1 октября 2007 г. под управление ООО «Газпром переработка» перешли Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский ГПЗ и Уренгойское управление по подготовке конденсата к транспорту.

В ходе реорганизации дочерних обществ из ООО «Кубаньгазпром» выделено общество ООО «Газпром трансгаз-Кубань», занимающееся транспортировкой газа.

Во исполнение решения Совета директоров от 26 февраля 2007 г. № 962 в целях повышения эффективности инвестиционной деятельности образованы 100%-ные специализированные дочерние компании ООО «Газпром инвест Запад» и ООО «Газпром инвест Восток».

В дальнейших планах – завершение консолидации услуг в области связи, в области информационных технологий и иных видов деятельности.

Продолжением работы по реформированию внутрикорпоративной структуры управления в целях обеспечения структурной прозрачности и визуальной идентификации ОАО «Газпром» в России и за рубежом стала разработка основных принципов построения фирменных наименований дочерних обществ, в соответствии с которыми название дочерней компании должно содержать название головной организации – «Газпром».

В рамках данного направления в 2007 г. были утверждены новые фирменные наименования 22 дочерних обществ, а также начата работа по дальнейшему переименованию и переходу на единый фирменный стиль дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», в том числе реорганизуемых и вновь создаваемых.

До конца 2008 г. более 60 дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» сменят название и завершат переход на единый фирменный стиль.

Управление рисками

Для обеспечения устойчивого функционирования и улучшения качества принятия решений в *Газпроме* продолжается работа по формированию корпоративной системы управления рисками.

В 2007 г. начала свою деятельность Рабочая группа по оценке влияния структуры экспортных контрактов на финансовые и товарные риски ОАО «Газпром». Ее основной целью является разработка рекомендаций по оптимизации структуры экспортных контрактов, в частности алгоритма ценообразования, с точки зрения влияния на финансовые и товарные риски ОАО «Газпром».

В отчетном году проведена диагностика сложившейся системы принятия решений при заключении экспортных контрактов в организациях – основных участниках экспортной деятельности, в том числе с учетом вопросов риск-менеджмента; составлена классификация действующих экспортных контрактов с точки зрения различных риск-факторов; проведена оценка влияния как отдельных рисков, так и портфеля рисков на денежный поток ОАО «Газпром».

В 2007 г. ОАО «Газпром» при участии компании «ПрайсвотерхаусКуперс Раша Б.В.» начало работу по организации бухгалтерского и налогового учета операций с финансовыми производными инструментами с целью хеджирования финансовых рисков в соответствии с российскими и международными стандартами.

Кроме того, началось формирование методологической базы для проведения операций с производными финансовыми инструментами:

- разработаны и приняты «Основные подходы к организации финансового хеджирования валютных рисков ОАО «Газпром» и «Временная методика хеджирования валютных рисков Общества с помощью форвардных операций»;
- организована работа по расчету чистой валютной позиции ОАО «Газпром» и Группы Газпром на месяц и квартал;
- разработана методика оценки эффективности заключенных форвардных операций.

КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ

В отчетном году пересмотра кредитных рейтингов ОАО «Газпром» не проводилось. Поэтому по состоянию на конец 2007 г. компания сохранила кредитные рейтинги, присвоенные ей тремя ведущими мировыми рейтинговыми агентствами в 2006 г.

Кредитный рейтинг ОАО «Газпром» по состоянию на 31.12.2007 г.

Рейтинговое агентство	Дата присвоения последнего рейтинга / прогноза рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Стэндрд энд Пуэрз	29.11.2006	BBB	Стабильный
Мудиз	19.12.2006	A3	Стабильный
Фитч Рейтингс	05.12.2006	BBB-	Позитивный

В апреле 2008 г. агентство «Фитч Рейтингс» повысило кредитный рейтинг ОАО «Газпром» до уровня BBB. Кредитные рейтинги ОАО «Газпром» инвестиционного уровня расширяют возможность привлечения финансирования и снижают стоимость займов.

Размещение в 2007 г. облигационных займов в рублях и иностранной валюте

Объем займа*	Дата размещения	Дата погашения	Ставка купонов, %	Цель заимствования
500 млн евро	07.03.2007	02.11.2017	5,44	Финансирование приобретения доли участия в Сахалин Энерджи
1,3 млрд долл.	07.03.2007	07.03.2022	6,51	доли участия в Сахалин Энерджи
700 млн евро	04.06.2007	31.10.2014	5,364	Рефинансирование краткосрочного кредита на приобретение доли участия в Сахалин Энерджи
1,59 млрд долл.**	08.06.2007	31.10.2013	6,1998	на приобретение доли участия в Сахалин Энерджи
1,25 млрд долл.	16.08.2007	16.08.2037	7,288	Частично корпоративные нужды, частично рефинансирование краткосрочного кредита на приобретение доли участия в Сахалин Энерджи
1,2 млрд евро	25.10.2007	13.02.2018	6,605	Частично корпоративные нужды, частично рефинансирование краткосрочного кредита на приобретение доли участия в Мосэнерго
173,91 млн долл.**	15.11.2007	15.11.2010	6,265	на приобретение доли участия в Мосэнерго
260,87 млн долл.**	15.11.2007	15.11.2012	6,575	на приобретение доли участия в Мосэнерго
5 млрд руб.	21.02.2007	12.02.2014	7,23	Корпоративные нужды

* Облигации в иностранной валюте выпускаются компанией «Газ Капитал С.А.» с исключительной целью выдачи кредита в пользу ОАО «Газпром».

** Сумма займа указана в соответствии с договором «своп», по которому обслуживание и погашение кредитов, привязанных к облигациям, выраженным в английских фунтах и японских йенах, ОАО «Газпром» осуществляет по фиксированным ставкам в долларах.

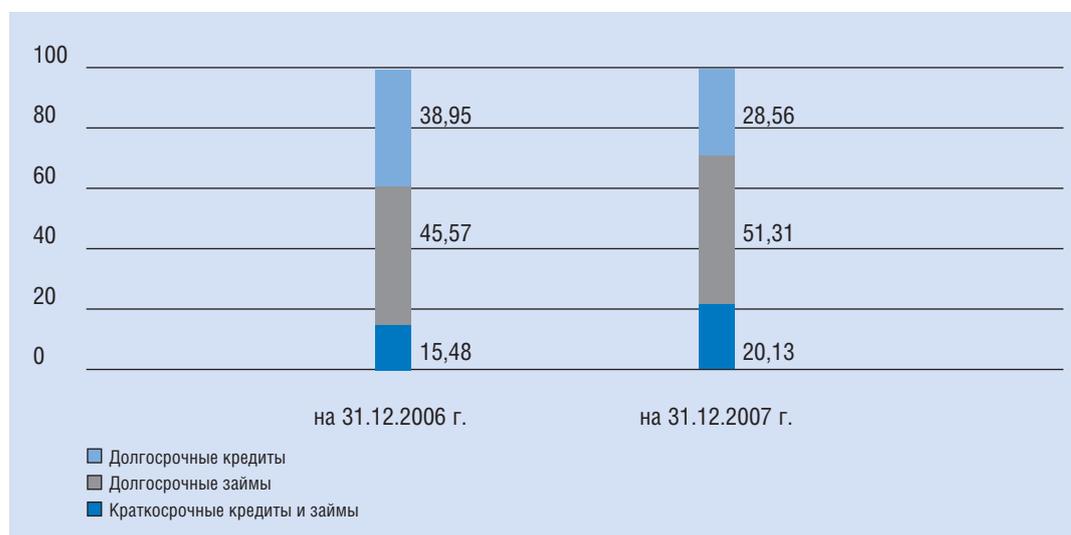
В 2007 г. ОАО «Газпром» продолжало политику заимствования на внешних рынках заемного капитала. В ситуации относительной дороговизны и ограниченности лимитов кредитования на Группу Газпром со стороны российских банков ОАО «Газпром» в отчетном году осуществило основной объем заимствований с зарубежных финансовых рынков.

Основные кредиты и займы, привлеченные в 2007 г.

Кредитор	Объем займа	Дата соглашения	Дата окончательного погашения	Процентная ставка	Цель заимствования
Кредит Свисс Интернэшнл	480 млн долл.	21.02.2007	27.01.2009	5,56 %	Общекорпоративные цели
Кредит Свисс Интернэшнл	470 млн долл.	21.02.2007	26.05.2008	5,6 %	Общекорпоративные цели
АБН АМРО (синдицированный)	5,45 млрд долл.	27.03.2007	26.09.2008	LIBOR+0,3 %	Приобретение целевых активов (Сахалин Энерджи); общекорпоративные цели
АБН АМРО (синдицированный)	2 млрд долл.	27.03.2007	26.03.2012	LIBOR+0,5 % LIBOR+0,4 %	Частичное рефинансирование кредита АБН АМРО 5,45 млрд долл.
Газпром Финанс Б.В.	3,5 млрд долл.	10.04.2007	10.10.2008	LIBOR+0,3 %	Приобретение целевых активов (Мосэнерго); общекорпоративные цели
Либерти Хэмпшир Корпорейшн	12,8 млрд руб.	10.08.2007	16.08.2010	6,77 %	Общекорпоративные цели
Кредит Свисс Интернэшнл	1,635 млрд долл.	03.09.2007	03.03.2009	LIBOR+0,3 %	Промежуточный кредит на общекорпоративные цели
Кредит Свисс Интернэшнл	520 млн долл.	25.10.2007	25.10.2017	5 %	Общекорпоративные цели

Кроме того, была осуществлена пролонгация заключенного в 2005 г. кредита банка «Кредит Свисс Интернэшнл» на сумму 250 млн евро (срок погашения после пролонгации – 14 ноября 2010 г.).

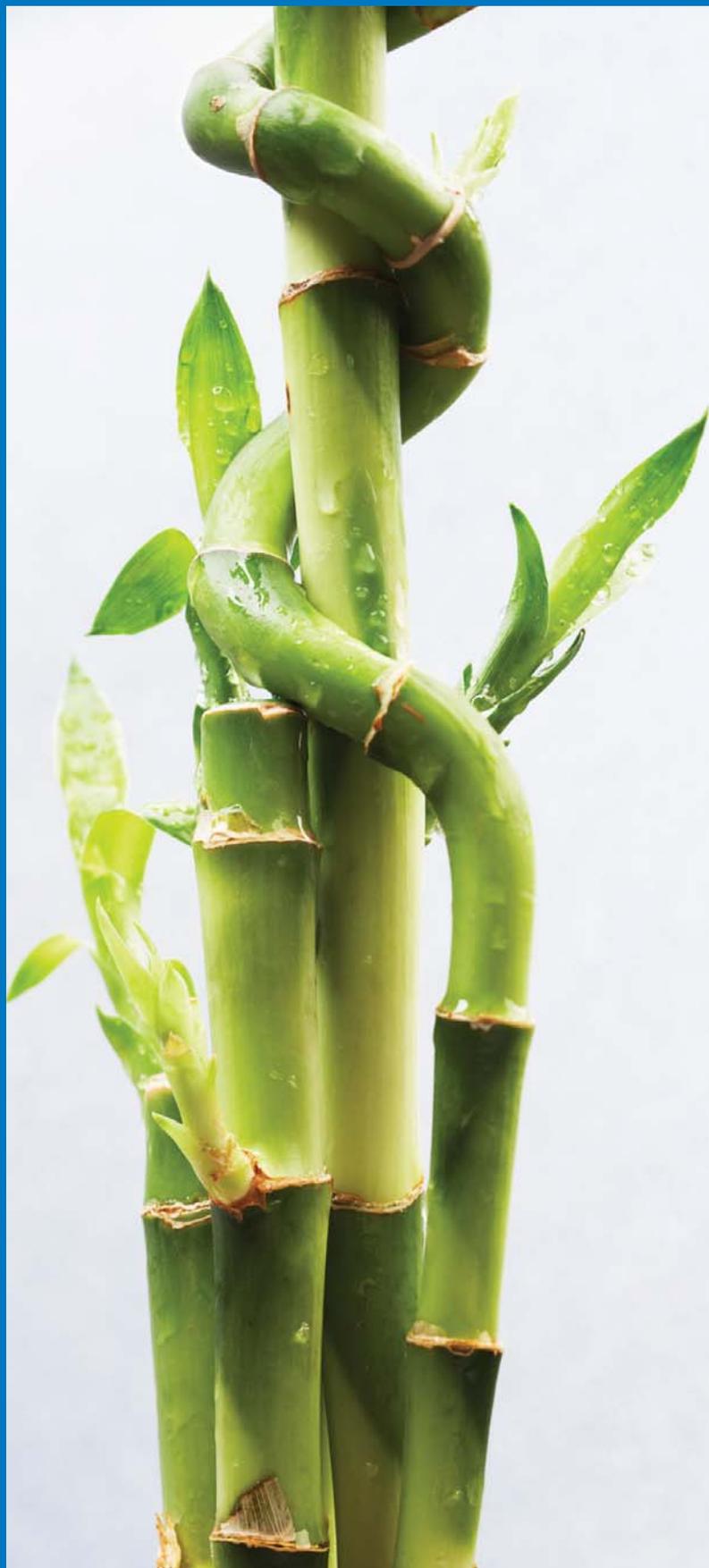
Структура долга ОАО «Газпром» по видам заимствований, %

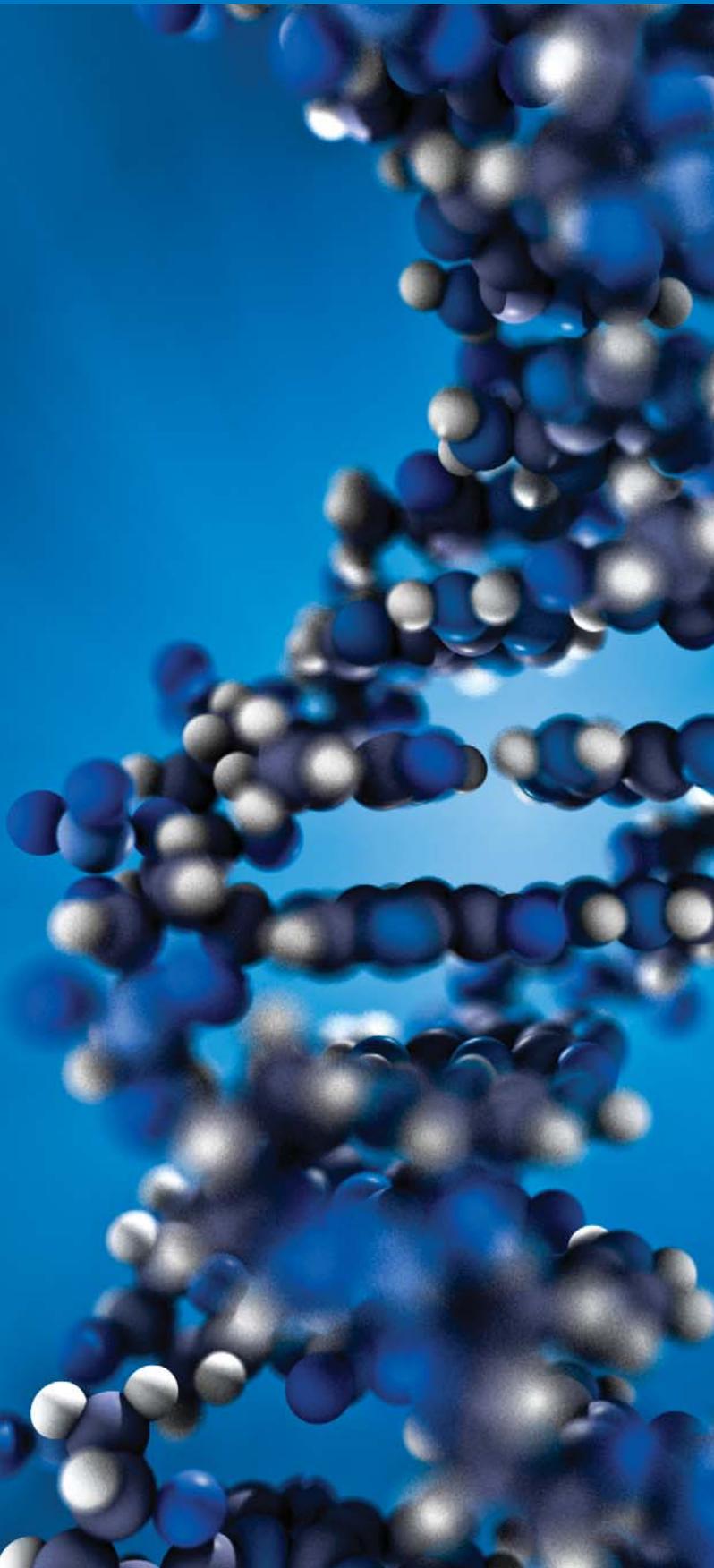


Р А З В И Т И Е

Природный газ возник благодаря
развитию биосферы Земли.

Сегодня природный газ, добытый
Газпромом, помогает открывать
новые возможности для развития
человечества.





КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2007 г. ОАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

В отчетном году ОАО «Газпром» было заключено 1 048 сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30 июня 2006 г. и от 29 июня 2007 г. и решениями Совета директоров ОАО «Газпром». Информация об этих сделках приведена в Приложении к настоящему отчету.

Все одобренные годовым Общим собранием акционеров и Советом директоров ОАО «Газпром» сделки обеспечивают хозяйственную и коммерческую деятельность компании и ее корпоративные интересы.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Стратегические и страновые риски

Риски процесса глобализации

Глобализация экономической деятельности – одна из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии России, которая активно интегрируется в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикально интегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов, приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту взаимозависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации экономик стран и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов либо кризисов из одной страны в другую. В таких условиях могут возрасти рыночные риски *Газпрома*.

В настоящее время наблюдается угроза стагнации мировой экономики, что может привести к снижению темпов потребления ТЭР и / или падению цен на них, а следовательно, к росту инвестиционных рисков, связанных с созданием избыточных мощностей в добыче и транспорте, и рыночных рисков *Газпрома*. Риск стагнации мировой экономики также может повысить вероятность реализации других видов макроэкономических рисков.

Риски международного регулирования энергетической отрасли

Регулирование энергетической отрасли осуществляется по различным направлениям. Наиболее важными сферами являются либерализация, таможенное и налоговое законодательство, природоохранное законодательство и энергетическая безопасность.

Вопрос обеспечения энергетической безопасности заключается в стимулировании эффективного использования энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. Такая политика активно проводится в странах Западной Европы и закреплена в Зеленой книге ЕС. Поскольку *Газпром* является крупнейшим внешним поставщиком энергоносителей в регион, данная реформа касается его в первую очередь. Следствием этого может стать снижение доли *Группы* на европейском рынке, являющемся ее традиционным экспортным регионом.

Риски государственного регулирования отрасли

Право собственности на контрольный пакет акций позволяет государству оказывать влияние на деятельность *Газпрома*. Контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром» со стороны государства осуществляется его представителями в Совете директоров, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы.

Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Государство регулирует оптовые цены на газ, по которым *Газпром* реализует основной объем газа на внутреннем рынке; тарифы на оказываемые независимым производителям услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям; плату за снабженческо-сбытовые услуги; розничные цены на газ.

Риски выхода в новые регионы и на новые рынки

В настоящее время идет подготовка *Газпрома* к выходу на новые экспортные рынки – США, Китай, Япония, Южная Корея. В 2007 г. *Группа* вошла в проект «Сахалин-2», который ориентирован на поставки СПГ в страны АТР, а также на западное побережье Северной Америки. Выход на новые рынки всегда связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

При реализации инвестиционных проектов и выходе *Газпрома* на рынок США могут возникнуть риски, связанные с недостаточным опытом ведения деятельности в рыночном сегменте сжиженного природного газа США и высокой конкуренцией со стороны работающих на этом рынке поставщиков данного вида топлива. Возможны также дополнительные риски реализации инвестиционных проектов в силу характерной для США высокой степени либерализации газового рынка.

Риски транзита природного газа

В сфере экспорта газа существует зависимость *Газпрома* от транзитных стран. Транзитные риски связаны с несанкционированным отбором газа странами, по территории которых осуществляется транзит газа. Были отмечены случаи, когда часть природного газа направлялась не по назначению при транспортировке через Украину. Вместе с тем эти страны зависят от *Газпрома* в плане удовлетворения потребностей в природном газе.

Газпром предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа. Подписан пакет документов, определяющих условия сотрудничества России, Украины и Беларуси в области поставок и транзита природного газа.

Задача *Газпрома* заключается в диверсификации экспортных маршрутов и переходе на коммерческие условия поставок и транзита со странами СНГ.

Географические и погодные риски

Значительная доля добычи газа *Газпрома* приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Существенная географическая удаленность разрабатываемых западносибирских месторождений от основных регионов реализации продукции требует значительных затрат на транспортировку газа. Освоение нового отдаленного региона Восточной Сибири и Дальнего Востока также потребует от *Газпрома* привлечения больших объемов финансирования.

Существенное влияние на отбор газа и поступление валютной выручки *Газпрома* могут оказать погодные условия как кратковременного характера (в течение одного года), так и в длительной перспективе (глобальное потепление). Ряд крупных европейских покупателей изучают возможность снижения обязательств по отбору газа в связи с теплыми зимами, наблюдавшимися в Европе в последние годы.

Финансовые риски

Риски изменения валютных курсов и инфляции

Значительная часть выручки *Газпрома* номинирована в долларах или евро, тогда как бóльшая часть затрат номинирована в рублях. В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности оказывает изменение темпов инфляции и обменных курсов. В частности, на показатели прибыли *Газпрома* негативное влияние оказывает повышение курса рубля к доллару или евро, поскольку это приводит к росту затрат относительно выручки. Дальнейшее повышение курса рубля в реальном выражении к доллару или евро может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое положение и результаты деятельности *Газпрома*.

Риски изменения процентных ставок

Часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют синдицированные кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию многих из этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR / EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «Газпром». Компания стремится поддерживать соотношение валют в долговом портфеле, близкое к соотношению валют в выручке, и регулирует долю заимствований с фиксированной ставкой в зависимости от динамики межбанковских процентных ставок, что позволяет осуществлять естественное хеджирование рисков рыночных изменений валютных курсов и снизить риск увеличения процентных выплат в случае повышения межбанковских ставок. К концу 2007 г. кредиты и займы с фиксированной ставкой составили около 69 % долгового портфеля ОАО «Газпром».

Риски изменения цен на газ на европейском рынке

Газпром реализует значительную часть природного газа в Европе. Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется *Газпромом* преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты. Эти цены могут испытывать ощутимые колебания под влиянием факторов, не контролируемых *Газпромом*.

При снижении мировых цен на нефтепродукты произойдет понижение цен на природный газ, что приведет к сокращению доходов *Газпрома* от экспорта. Это окажет неблагоприятное воздействие на результаты операционной деятельности, денежные потоки и финансовое положение, а также на способность профинансировать запланированные капиталовложения.

Риски таможенного, валютного и налогового регулирования

Риски изменения режима валютного регулирования

Газпром является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств *Газпрома* выражена в иностранной валюте, имеются счета в иностранной валюте в иностранных банках, следовательно компания подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным банком России осуществляются мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. В конце 2006 г. законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным банком России. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля, за исключением уполномоченных банков.

Восстановление ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, может оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность ОАО «Газпром» осуществлять выплаты по кредитам и займам. Рубль не является конвертируемой валютой за пределами СНГ, поэтому возможности ОАО «Газпром» по страхованию рисков, связанных с изменением валютных курсов, посредством конвертации в другие валюты, значительно ограничены. В России конвертация рублей в другие валюты регулируется правилами и процедурами, ограничивающими круг целей, под которые допускается конвертация и оплата в иностранных валютах.

Риски изменения налогового законодательства

В связи с вступившими в силу в 2007 г. масштабными поправками в Часть первую Налогового кодекса Российской Федерации существенным изменениям подверглись правила проведения и оформления результатов камеральных и выездных налоговых проверок, уточнен порядок исчисления сроков, установленных законодательством о налогах и сборах, а также внесены другие поправки. Оценить последствия принятых нововведений в настоящее время не представляется возможным в силу относительно непродолжительного по времени их применения, в том числе из-за отсутствия арбитражной практики.

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

Хотя за последние пять лет налоговая нагрузка на газовую отрасль снизилась, нельзя гарантировать, что в дальнейшем она в относительном выражении не вырастет. Для организаций газовой промышленности сохраняется вероятность увеличения налоговых платежей, в частности НДС. Увеличение указанного налога в период до выхода цен на газ внутри России на уровень равной доходности с экспортными ценами может привести к сокращению инвестиционной программы ОАО «Газпром» и уменьшению плановых объемов добычи газа.

Риски изменения правил взимания таможенных платежей

С 2004 г. ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» на основании разрешения Федеральной таможенной службы осуществляли декларирование природного газа без предоставления обеспечения уплаты таможенных платежей.

В декабре 2007 г. Федеральная таможенная служба отменила ранее действовавшее разрешение, сохранив при этом возможность для ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» осуществлять в первом полугодии 2008 г. таможенное оформление природного газа в прежнем порядке. При отсутствии нового разрешения с 1 июля 2008 г. ОАО «Газпром» необходимо будет либо производить уплату таможенной пошлины в размере 100 % до начала месяца поставки, либо уплачивать не менее 50 % с одновременным предоставлением обеспечения уплаты оставшейся неоплаченной части.

При сохранении действующей в настоящее время схемы уплаты таможенных платежей без предоставления обеспечения сохраняются риски, вытекающие из весьма жестких сроков перечисления денежных средств для уплаты таможенных пошлин и сборов, а также строгого соблюдения условий 50%-ной оплаты таможенной пошлины до начала месяца поставки применительно к каждому контракту.

При экспорте природного газа в европейские страны, который осуществляется через страны-транзитеры, могут появиться риски, связанные с несанкционированным отбором газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация затрудняет проведение таможенного оформления в связи с вероятностью решения спорных вопросов в судебном порядке.

Риски, связанные с деятельностью компании

Риски директивного установления цен на газ в Российской Федерации

Оптовые цены на природный газ, поставляемый российским потребителям, несмотря на проведенные с 2000 г. последовательные изменения, пока не обеспечивают рентабельность реализации газа на внутреннем рынке и получение средств для реинвестирования.

Газпром проводит работу с федеральными государственными органами по обоснованию необходимых параметров изменения регулируемых цен для выведения цен на газ на экономически обоснованный уровень. На заседании Правительства Российской Федерации 30 ноября 2006 г. было принято решение о поэтапном повышении цен на газ до уровня, обеспечивающего равную доходность поставок газа на внешний и внутренний рынки.

В этих условиях существенно снизятся риски, связанные с директивным установлением заниженного уровня цен на газ. Однако сохраняется риск того, что указанное повышение цен не сможет в полной мере обеспечить потребности *Газпрома* в капитальных вложениях и финансировании новых инвестиционных проектов. Для минимизации данного риска ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог с Правительством Российской Федерации по вопросам совершенствования ценовой политики государства и по переходу с 2011 г. от регулирования оптовых цен на газ к регулированию тарифов по его транспортировке по магистральным трубопроводам, которые отнесены к сфере деятельности субъектов естественных монополий, с использованием самостоятельно определяемой ОАО «Газпром» формулы цены газа и регулируемой газотранспортной составляющей.

Риски отсутствия возможности продления лицензий на использование природных ресурсов

ОАО «Газпром» ведет операционную деятельность в соответствии с лицензиями на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр. Лицензии на добычу на основных месторождениях *Группы* покрывают период до 2012–2028 гг.

В большинстве лицензий предусматривается возможность их приостановления, изменения или отзыва, если не выполняются требования лицензионных соглашений. *Газпром* соблюдает требования лицензий, предпринимает необходимые действия для минимизации вероятности отзыва, приостановки или изменения лицензий.

Однако риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ОАО «Газпром», и нет гарантии, что в будущем не произойдет таких изменений, которые могут негативно повлиять на деятельность *Группы*.

Риски недостижения желаемого экономического эффекта от консолидации активов

Газпром активно проводит консолидацию активов, в том числе, отличных от профиля основного бизнеса. Интеграция вновь приобретаемых активов может быть непростой задачей по причинам различия в корпоративной культуре или стиле управления, недостатков систем учета или внутреннего контроля и сложности установления прямого контроля над денежными потоками. Интеграция приобретенных активов требует дополнительных денежных затрат и заемных средств, предъявляет более высокие требования к качеству трудовых ресурсов, в том числе квалифицированных менеджеров, и ведет к общему усложнению бизнеса.

Любая неудача в интеграции прошлых или будущих приобретений может оказать негативное влияние на бизнес, финансовое состояние и результаты деятельности *Газпрома*. Кроме того, даже в случае успешной консолидации приобретенных активов ожидаемый эффект синергии и экономии издержек может не проявиться, что выразится в более низких показателях рентабельности, чем ожидалось.

Риски загрязнения окружающей среды

Производственная деятельность *Газпрома* сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Группа контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, реализует программы по охране окружающей среды.

Газпром принял решение об ужесточении внутрикорпоративной политики в области соблюдения природоохранного законодательства. Тем не менее, на данный момент трудно оценить будущие расходы, связанные с экологическими рисками и выполнением природоохранного законодательства.

Риски внедрения технологических инноваций

Одним из факторов бизнес-среды *Газпрома*, изменение которого сложно прогнозировать, но который непосредственно формирует риски, является разработка и внедрение новых технологий. Развитие инновационных технологий, в том числе связанных с расширением использования альтернативных источников энергии, может оказывать влияние на изменение спроса на природный газ.

Ожидаемое снижение издержек в добыче угля, а также применение технологий, позволяющих снизить уровень выбросов в атмосферу, повысят спрос на данный вид энергоносителя, в частности, для производства электроэнергии, ужесточая тем самым конкуренцию между производителями угля и газа.

Риски технических отказов и выхода из строя оборудования

Деятельность *Газпрома* по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, проблемы при осуществлении технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности. Вместе с тем ЕСГ обеспечивает системную надежность поставок газа (т. е. при техническом отказе на одном из ее участков поставки газа при помощи межсистемных переемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). *Газпром* осуществляет также постоянный контроль за состоянием ЕСГ, проводит ее реконструкцию и модернизацию, что снижает подобного рода риски.

Риски развития электроэнергетического бизнеса

Газпромом взят курс на развитие электроэнергетического бизнеса. Реформа электроэнергетики России предоставила *Газпрому* возможность участвовать в реструктуризации отрасли и приобрести ряд генерирующих активов РАО ЕЭС.

Вместе с тем, риски, присущие электроэнергетической отрасли, теперь могут оказывать негативное влияние на общее развитие бизнеса *Газпрома*. Существует вероятность того, что ожидаемое повышение экономической эффективности использования угля и газа в электрогенерации и экономии объемов газа, поставляемых на нужды электроэнергетики, будут меньше, чем планировалось. Сохраняется возможность недостижения таких значений КПД в газовой генерации и такого увеличения доли угольной генерации нового поколения, которые позволили бы обеспечить эффективное использование газа при растущих энергетических потребностях российской экономики.

Кроме того, в случае инвестирования *Газпромом* в европейские электроэнергетические активы с целью повышения эффективности деятельности и укрепления позиций на энергетических рынках стран Европы, результаты могут оказаться ниже ожидаемых.

Риски роста затрат

В последние несколько лет сохраняется ситуация, когда удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли растут темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являются увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, затраты на бурение скважин и т. д. Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. Разработана и реализуется программа оптимизации (сокращения) затрат, осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

АДР ОАО «Газпром»

Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ОАО «Газпром». Эквивалентна четырем обыкновенным акциям ОАО «Газпром».

АЗС

Автозаправочная станция

АТР

Азиатско-Тихоокеанский регион. Включает страны материковой части Азии и Америки и зоны Тихого океана.

б. н. з.

Баррель нефтяного эквивалента

ГПЗ

Газо- и / или конденсатоперерабатывающий завод

ГРР

Геолого-разведочные работы

ГРС

Газораспределительная станция

Группа Газпром, Группа, Газпром

Совокупность компаний, состоящая из ОАО «Газпром» (головная компания) и его дочерних обществ. Для целей Годового отчета использован перечень дочерних обществ, составленный на основе принципов формирования сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

ГТС

Газотранспортная система

Дальнее зарубежье

Зарубежные страны, кроме стран СНГ и Балтии

ДКС

Дожимная компрессорная станция – промышленная станция, обеспечивающая компримирование газа для его подготовки в соответствии с количественными и качественными проектными показателями разработки месторождений и расчетными давлениями в системе магистральных газопроводов.

Доллары, долл.

Доллары США

ЕС

Европейский Союз

ЕСГ

Единая система газоснабжения России

Зависимое общество

Общество, в котором *Группа Газпром* имеет более 20 % голосующих акций акционерного общества или 20 % уставного капитала общества с ограниченной ответственностью. Для целей Годового отчета использован перечень зависимых обществ, составленный на основе принципов формирования сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

Западная Европа

Австрия, Андорра, Бельгия, Германия, Гренландия, Греция, Дания, Ирландская Республика, Исландия, Испания, Италия, Кипр, Лихтенштейн, Люксембург, Мальта, Монако, Нидерланды, Норвегия, Португалия, Сан-Марино, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Турция, Финляндия, Франция, Швейцария, Швеция

Запасы углеводородов категорий А+В+С₁

Разведанные запасы по российской классификации. Представляют собой часть геологических запасов, извлечение которых из недр на дату подсчета экономически эффективно, учитывая рыночные условия и рациональное использование современного оборудования и технологий, а также принимая во внимание соблюдение требований, предъявляемых к защите недр и окружающей среды. Разведанные запасы газа категорий А+В+С₁ считаются полностью извлекаемыми. Для запасов нефти и газового конденсата предусмотрен коэффициент извлечения, рассчитанный на основе геолого-технологических факторов.

Запасы углеводородов категории С₁+С₂

Категория С₁ – запасы нефти или газа, наличие которых установлено в отдельных скважинах, и имеются благоприятные промыслово-геологические данные по другим скважинам. Категория С₂ – запасы нефти и газа, наличие которых предполагается по геолого-геофизическим данным в пределах известных газоносных районов. Запасы категории С₂ относятся к предварительно оцененным и служат основанием для постановки разведочных работ на конкретном месторождении.

Зеленая книга ЕС

Green Paper – основной документ, принятый в 2000 г., формулирующий стратегию Европейского Союза в энергетической сфере.

КС

Компрессорная станция

ЛФБ

Лондонская фондовая биржа

м³

Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20°C

Международные стандарты PRMS и SEC

Международная классификация и оценка запасов углеводородов по стандартам PRMS («Системы управления углеводородными ресурсами») и SEC (Комиссии США по ценным бумагам и биржам). Эти стандарты включают не только оценку наличия запасов углеводородов, но и предоставляют оценку коммерческой целесообразности их извлечения и обоснованность их наличия, а также учитывают срок экономически рентабельной разработки месторождения (срок действия лицензии на их разработку).

ММВБ

Московская межбанковская валютная биржа

МСФО

Международные стандарты финансовой отчетности

НГКМ

Нефтегазоконденсатное месторождение

НДПИ

Налог на добычу полезных ископаемых

НДС

Налог на добавленную стоимость

НИОКР

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

НПЗ

Нефтеперерабатывающий завод

ПНГ

Попутный нефтяной газ

Принципы учета запасов и добычи углеводородов Группы Газпром и зависимых обществ

Данные о запасах и добыче углеводородов в Годовом отчете приведены с учетом степени контроля или влияния *Группы Газпром* на организацию-недропользователя. В запасы и объемы добычи *Группы Газпром* в полном объеме включаются запасы и объемы добычи углеводородов на месторождениях ОАО «Газпром» и организаций *Группы Газпром*, консолидируемых в качестве дочерних обществ. Объемы запасов и добычи зависимых обществ не учитываются в суммарном объеме запасов и добычи углеводородов *Группы Газпром* и приводятся справочно в доле, приходящейся на *Группу*.

Продажа углеводородов и продуктов их переработки

Объемы реализуемых газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям рассматриваемого рынка сбыта без учета внутригрупповых продаж. Учитываются все объемы углеводородов и продуктов их переработки, реализуемые *Группой Газпром*, как от собственной добычи / производства, так и закупленные у сторонних компаний.

ПХГ

Подземное хранилище газа

СНГ

Содружество Независимых Государств – бывшие республики СССР, кроме Латвии, Литвы и Эстонии.

СП

Совместное предприятие

СПГ

Сжиженный природный газ

СРТО – Торжок

Газопровод из северных районов Тюменской области до г. Торжок

Стандарт ИСО 14001

Международный стандарт по охране окружающей среды. Определяет требования к системе управления качеством окружающей среды, используется для разработки экологической политики с учетом требований законодательства. Стандарт применим к экологическим аспектам деятельности организаций, которые можно контролировать и на которые нужно оказывать влияние. Стандарт является добровольным и не заменяет законодательных требований.

Страны Балтии

Латвия, Литва, Эстония

т у т.

Тонна условного топлива (угольный эквивалент). Равна 877 м³ природного газа.

ТЭР

Топливо-энергетические ресурсы

УКПГ

Установка комплексной подготовки газа

УППГ

Установка предварительной подготовки газа

(НП) ФБ «Санкт-Петербург»

Некоммерческое партнерство «Фондовая биржа «Санкт-Петербург»

ФСТ России

Федеральная служба по тарифам

ФСФР России

Федеральная служба по финансовым рынкам

Центральная Азия

Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан

ШФЛУ

Широкая фракция легких углеводородов

ЭТП

Электронная торговая площадка

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКЛЮЧЕННЫХ В 2007 Г. СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

№1–483. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с АБ «Газпромбанк» (ЗАО). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Одобрены решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

	Сумма неснижаемого остатка	Срок	Ставка, % годовых
1	100 000 000,00 евро	с 16.01.2007 по 17.01.2007	3,15 %
2	250 000 000,00 евро	с 15.01.2007 по 16.01.2007	3,15 %
3	400 000 000,00 евро	с 11.01.2007 по 12.01.2007	3,15 %
4	8 500 000 000,00 руб.	с 09.01.2007 по 10.01.2007	1,9 %
5	1 700 000 000,00 руб.	с 11.01.2007 по 12.01.2007	1,0 %
6	17 300 000 000,00 руб.	с 12.01.2007 по 15.01.2007	1,0 %
7	800 000 000,00 руб.	с 15.01.2007 по 16.01.2007	1,8 %
8	1 000 000 000,00 руб.	с 15.01.2007 по 16.01.2007	1,8 %
9	320 000 000,00 долл.	с 11.01.2007 по 12.01.2007	4,8 %
10	630 000 000,00 долл.	с 09.01.2007 по 10.01.2007	4,8 %
11	200 000 000,00 долл.	с 18.01.2007 по 19.01.2007	4,8 %
12	220 000 000,00 долл.	с 19.01.2007 по 22.01.2007	4,8 %
13	70 000 000,00 долл.	с 22.01.2007 по 23.01.2007	4,8 %
14	660 000 000,00 долл.	с 23.01.2007 по 24.01.2007	4,8 %
15	450 000 000,00 долл.	с 24.01.2007 по 25.01.2007	4,8 %
16	450 000 000,00 долл.	с 24.01.2007 по 25.01.2007	4,8 %
17	500 000 000,00 долл.	с 25.01.2007 по 26.01.2007	4,8 %
18	500 000 000,00 долл.	с 25.01.2007 по 26.01.2007	4,8 %
19	650 000 000,00 долл.	с 26.01.2007 по 29.01.2007	4,8 %
20	550 000 000,00 долл.	с 29.01.2007 по 30.01.2007	4,8 %
21	600 000 000,00 долл.	с 30.01.2007 по 31.01.2007	4,8 %
22	50 000 000,00 евро	с 30.01.2007 по 31.01.2007	3,15 %
23	50 000 000,00 евро	с 19.01.2007 по 22.01.2007	3,15 %
24	100 000 000,00 евро	с 18.01.2007 по 19.01.2007	3,15 %
25	260 000 000,00 евро	с 12.01.2007 по 15.01.2007	3,15 %
26	9 300 000 000,00 руб.	с 30.01.2007 по 31.01.2007	4,1 %
27	12 700 000 000,00 руб.	с 29.01.2007 по 30.01.2007	2,8 %
28	5 400 000 000,00 руб.	с 26.01.2007 по 29.01.2007	3,0 %
29	4 000 000 000,00 руб.	с 23.01.2007 по 24.01.2007	1,9 %
30	5 800 000 000,00 руб.	с 22.01.2007 по 23.01.2007	3,0 %
31	1 300 000 000,00 руб.	с 18.01.2007 по 19.01.2007	0,9 %
32	1 300 000 000,00 руб.	с 24.01.2007 по 25.01.2007	1,5 %
33	1 000 000 000,00 руб.	с 09.02.2007 по 12.02.2007	2,0 %
34	10 100 000 000,00 руб.	с 07.02.2007 по 08.02.2007	1,1 %
35	11 300 000 000,00 руб.	с 06.02.2007 по 07.02.2007	1,3 %
36	11 200 000 000,00 руб.	с 05.02.2007 по 06.02.2007	1,3 %
37	18 000 000 000,00 руб.	с 02.02.2007 по 05.02.2007	2,0 %
38	4 100 000 000,00 руб.	с 01.02.2007 по 02.02.2007	1,7 %
39	5 300 000 000,00 руб.	с 31.01.2007 по 01.02.2007	3,5 %
40	480 000 000,00 евро	с 12.02.2007 по 13.02.2007	3,15 %
41	270 000 000,00 евро	с 09.02.2007 по 12.02.2007	3,15 %
42	20 000 000,00 евро	с 08.02.2007 по 09.02.2007	7,5 %
43	160 000 000,00 евро	с 08.02.2007 по 09.02.2007	3,15 %
44	150 000 000,00 евро	с 07.02.2007 по 08.02.2007	3,15 %
45	150 000 000,00 евро	с 06.02.2007 по 07.02.2007	3,15 %
46	60 000 000,00 евро	с 05.02.2007 по 06.02.2007	3,15 %
47	60 000 000,00 евро	с 02.02.2007 по 05.02.2007	3,15 %

48	60 000 000,00 евро	с 01.02.2007 по 02.02.2007	3,15 %
49	40 000 000,00 евро	с 31.01.2007 по 01.02.2007	3,15 %
50	400 000 000,00 долл.	с 12.02.2007 по 13.02.2007	4,8 %
51	410 000 000,00 долл.	с 12.02.2007 по 13.02.2007	4,8 %
52	370 000 000,00 долл.	с 09.02.2007 по 12.02.2007	4,8 %
53	370 000 000,00 долл.	с 09.02.2007 по 12.02.2007	4,8 %
54	500 000 000,00 долл.	с 08.02.2007 по 09.02.2007	4,8 %
55	500 000 000,00 долл.	с 08.02.2007 по 09.02.2007	4,8 %
56	600 000 000,00 долл.	с 07.02.2007 по 08.02.2007	4,8 %
57	600 000 000,00 долл.	с 07.02.2007 по 08.02.2007	4,8 %
58	460 000 000,00 долл.	с 06.02.2007 по 07.02.2007	4,8 %
59	450 000 000,00 долл.	с 06.02.2007 по 07.02.2007	4,8 %
60	450 000 000,00 долл.	с 05.02.2007 по 06.02.2007	4,8 %
61	450 000 000,00 долл.	с 05.02.2007 по 06.02.2007	4,8 %
62	440 000 000,00 долл.	с 02.02.2007 по 05.02.2007	4,8 %
63	440 000 000,00 долл.	с 02.02.2007 по 05.02.2007	4,8 %
64	720 000 000,00 долл.	с 01.02.2007 по 02.02.2007	4,8 %
65	620 000 000,00 долл.	с 31.01.2007 по 01.02.2007	4,8 %
66	440 000 000,00 евро	с 13.02.2007 по 14.02.2007	3,15 %
67	430 000 000,00 евро	с 14.02.2007 по 15.02.2007	3,15 %
68	430 000 000,00 евро	с 15.02.2007 по 16.02.2007	3,15 %
69	480 000 000,00 евро	с 16.02.2007 по 19.02.2007	3,15 %
70	450 000 000,00 евро	с 19.02.2007 по 20.02.2007	3,15 %
71	290 000 000,00 евро	с 20.02.2007 по 21.02.2007	3,15 %
72	375 000 000,00 евро	с 02.03.2007 по 05.03.2007	3,15 %
73	280 000 000,00 евро	с 22.02.2007 по 26.02.2007	3,15 %
74	270 000 000,00 евро	с 26.02.2007 по 27.02.2007	3,15 %
75	300 000 000,00 евро	с 28.02.2007 по 01.03.2007	3,15 %
76	250 000 000,00 евро	с 01.03.2007 по 02.03.2007	3,15 %
77	375 000 000,00 евро	с 02.03.2007 по 05.03.2007	3,15 %
78	375 000 000,00 евро	с 02.03.2007 по 05.03.2007	3,15 %
79	11 500 000 000,00 руб.	с 02.03.2007 по 05.03.2007	4,5 %
80	10 000 000 000,00 руб.	с 01.03.2007 по 02.03.2007	3,2 %
81	2 300 000 000,00 руб.	с 28.02.2007 по 01.03.2007	3,75 %
82	7 200 000 000,00 руб.	с 27.02.2007 по 28.02.2007	3,75 %
83	5 000 000 000,00 руб.	с 26.02.2007 по 27.02.2007	4,1 %
84	10 000 000 000,00 руб.	с 22.02.2007 по 26.02.2007	5,75 %
85	3 300 000 000,00 руб.	с 21.02.2007 по 22.02.2007	3,2 %
86	4 000 000 000,00 руб.	с 20.02.2007 по 21.02.2007	2,6 %
87	8 500 000 000,00 руб.	с 19.02.2007 по 20.02.2007	1,5 %
88	10 800 000 000,00 руб.	с 16.02.2007 по 19.02.2007	2,6 %
89	1 800 000 000,00 руб.	с 15.02.2007 по 16.02.2007	2,25 %
90	8 300 000 000,00 руб.	с 14.02.2007 по 15.02.2007	1,5 %
91	5 700 000 000,00 руб.	с 13.02.2007 по 14.02.2007	1,8 %
92	690 000 000,00 долл.	с 13.02.2007 по 14.02.2007	4,8 %
93	700 000 000,00 долл.	с 14.02.2007 по 15.02.2007	4,8 %
94	550 000 000,00 долл.	с 15.02.2007 по 16.02.2007	4,8 %
95	600 000 000,00 долл.	с 16.02.2007 по 20.02.2007	4,8 %
96	460 000 000,00 долл.	с 20.02.2007 по 21.02.2007	4,8 %
97	300 000 000,00 долл.	с 20.02.2007 по 21.02.2007	4,8 %
98	470 000 000,00 долл.	с 21.02.2007 по 22.02.2007	4,8 %
99	400 000 000,00 долл.	с 21.02.2007 по 22.02.2007	4,8 %
100	560 000 000,00 долл.	с 22.02.2007 по 26.02.2007	4,8 %
101	560 000 000,00 долл.	с 22.02.2007 по 26.02.2007	4,8 %
102	540 000 000,00 долл.	с 26.02.2007 по 27.02.2007	4,8 %
103	540 000 000,00 долл.	с 26.02.2007 по 27.02.2007	4,8 %
104	600 000 000,00 долл.	с 27.02.2007 по 28.02.2007	4,8 %
105	600 000 000,00 долл.	с 27.02.2007 по 28.02.2007	4,8 %
106	680 000 000,00 долл.	с 28.02.2007 по 01.03.2007	4,8 %
107	680 000 000,00 долл.	с 28.02.2007 по 01.03.2007	4,8 %
108	500 000 000,00 долл.	с 01.03.2007 по 02.03.2007	4,8 %
109	500 000 000,00 долл.	с 01.03.2007 по 02.03.2007	4,8 %

110	500 000 000,00 долл.	с 01.03.2007 по 02.03.2007	4,8 %
111	690 000 000,00 долл.	с 02.03.2007 по 05.03.2007	4,8 %
112	690 000 000,00 долл.	с 02.03.2007 по 05.03.2007	4,8 %
113	13 400 000 000,00 руб.	с 05.03.2007 по 06.03.2007	4,25 %
114	13 400 000 000,00 руб.	с 05.03.2007 по 06.03.2007	4,25 %
115	1 500 000 000,00 руб.	с 06.03.2007 по 07.03.2007	3,0 %
116	8 500 000 000,00 руб.	с 06.03.2007 по 09.03.2007	3,2 %
117	3 500 000 000,00 руб.	с 06.03.2007 по 12.03.2007	3,2 %
118	2 300 000 000,00 руб.	с 07.03.2007 по 09.03.2007	3,75 %
119	10 000 000 000,00 руб.	с 12.03.2007 по 13.03.2007	3,0 %
120	430 000 000,00 евро	с 13.03.2007 по 14.03.2007	3,15 %
121	430 000 000,00 евро	с 13.03.2007 по 14.03.2007	3,15 %
122	440 000 000,00 евро	с 13.03.2007 по 14.03.2007	3,15 %
123	450 000 000,00 евро	с 12.03.2007 по 13.03.2007	3,15 %
124	450 000 000,00 евро	с 12.03.2007 по 13.03.2007	3,15 %
125	450 000 000,00 евро	с 12.03.2007 по 13.03.2007	3,15 %
126	430 000 000,00 евро	с 07.03.2007 по 09.03.2007	3,15 %
127	430 000 000,00 евро	с 07.03.2007 по 09.03.2007	3,15 %
128	440 000 000,00 евро	с 06.03.2007 по 07.03.2007	3,15 %
129	440 000 000,00 евро	с 06.03.2007 по 07.03.2007	3,15 %
130	380 000 000,00 евро	с 05.03.2007 по 06.03.2007	3,15 %
131	380 000 000,00 евро	с 05.03.2007 по 06.03.2007	3,15 %
132	250 000 000,00 евро	с 27.02.2007 по 28.02.2007	3,15 %
133	2 300 000 000,00 руб.	с 09.03.2007 по 12.03.2007	3,75 %
134	450 000 000,00 евро	с 09.03.2007 по 12.03.2007	3,15 %
135	450 000 000,00 евро	с 09.03.2007 по 12.03.2007	3,15 %
136	450 000 000,00 евро	с 09.03.2007 по 12.03.2007	3,15 %
137	550 000 000,00 долл.	с 06.04.2007 по 09.04.2007	4,8 %
138	1 500 000 000,00 руб.	с 16.03.2007 по 19.03.2007	3,3 %
139	2 700 000 000,00 руб.	с 19.03.2007 по 20.03.2007	3,25 %
140	12 600 000 000,00 руб.	с 20.03.2007 по 21.03.2007	3,8 %
141	460 000 000,00 долл.	с 05.03.2007 по 06.03.2007	4,8 %
142	460 000 000,00 долл.	с 05.03.2007 по 06.03.2007	4,8 %
143	460 000 000,00 долл.	с 05.03.2007 по 06.03.2007	4,8 %
144	470 000 000,00 долл.	с 06.03.2007 по 07.03.2007	4,8 %
145	470 000 000,00 долл.	с 06.03.2007 по 07.03.2007	4,8 %
146	470 000 000,00 долл.	с 06.03.2007 по 07.03.2007	4,8 %
147	460 000 000,00 долл.	с 07.03.2007 по 09.03.2007	4,8 %
148	460 000 000,00 долл.	с 07.03.2007 по 09.03.2007	4,8 %
149	460 000 000,00 долл.	с 07.03.2007 по 09.03.2007	4,8 %
150	670 000 000,00 долл.	с 09.03.2007 по 12.03.2007	4,8 %
151	670 000 000,00 долл.	с 09.03.2007 по 12.03.2007	4,8 %
152	670 000 000,00 долл.	с 09.03.2007 по 12.03.2007	4,8 %
153	670 000 000,00 долл.	с 09.03.2007 по 12.03.2007	4,8 %
154	680 000 000,00 долл.	с 12.03.2007 по 13.03.2007	4,8 %
155	680 000 000,00 долл.	с 12.03.2007 по 13.03.2007	4,8 %
156	680 000 000,00 долл.	с 12.03.2007 по 13.03.2007	4,8 %
157	680 000 000,00 долл.	с 12.03.2007 по 13.03.2007	4,8 %
158	660 000 000,00 долл.	с 13.03.2007 по 14.03.2007	4,8 %
159	660 000 000,00 долл.	с 13.03.2007 по 14.03.2007	4,8 %
160	660 000 000,00 долл.	с 13.03.2007 по 14.03.2007	4,8 %
161	660 000 000,00 долл.	с 13.03.2007 по 14.03.2007	4,8 %
162	620 000 000,00 долл.	с 14.03.2007 по 15.03.2007	4,8 %
163	620 000 000,00 долл.	с 14.03.2007 по 15.03.2007	4,8 %
164	620 000 000,00 долл.	с 14.03.2007 по 15.03.2007	4,8 %
165	620 000 000,00 долл.	с 14.03.2007 по 15.03.2007	4,8 %
166	570 000 000,00 долл.	с 15.03.2007 по 16.03.2007	4,8 %
167	570 000 000,00 долл.	с 15.03.2007 по 16.03.2007	4,8 %
168	570 000 000,00 долл.	с 15.03.2007 по 16.03.2007	4,8 %
169	570 000 000,00 долл.	с 15.03.2007 по 16.03.2007	4,8 %
170	600 000 000,00 долл.	с 16.03.2007 по 19.03.2007	4,8 %
171	600 000 000,00 долл.	с 16.03.2007 по 19.03.2007	4,8 %

172	600 000 000,00 долл.	с 16.03.2007 по 19.03.2007	4,8 %
173	600 000 000,00 долл.	с 16.03.2007 по 19.03.2007	4,8 %
174	630 000 000,00 долл.	с 19.03.2007 по 20.03.2007	4,8 %
175	630 000 000,00 долл.	с 19.03.2007 по 20.03.2007	4,8 %
176	640 000 000,00 долл.	с 19.03.2007 по 20.03.2007	4,8 %
177	630 000 000,00 долл.	с 19.03.2007 по 20.03.2007	4,8 %
178	665 000 000,00 долл.	с 20.03.2007 по 21.03.2007	4,8 %
179	665 000 000,00 долл.	с 20.03.2007 по 21.03.2007	4,8 %
180	665 000 000,00 долл.	с 20.03.2007 по 21.03.2007	4,8 %
181	665 000 000,00 долл.	с 20.03.2007 по 21.03.2007	4,8 %
182	540 000 000,00 евро	с 20.03.2007 по 21.03.2007	3,4 %
183	320 000 000,00 евро	с 19.03.2007 по 20.03.2007	3,4 %
184	320 000 000,00 евро	с 19.03.2007 по 20.03.2007	3,4 %
185	360 000 000,00 евро	с 16.03.2007 по 19.03.2007	3,4 %
186	360 000 000,00 евро	с 16.03.2007 по 19.03.2007	3,4 %
187	400 000 000,00 евро	с 15.03.2007 по 16.03.2007	3,4 %
188	400 000 000,00 евро	с 15.03.2007 по 16.03.2007	3,4 %
189	280 000 000,00 евро	с 14.03.2007 по 15.03.2007	3,4 %
190	280 000 000,00 евро	с 14.03.2007 по 15.03.2007	3,4 %
191	280 000 000,00 евро	с 14.03.2007 по 15.03.2007	3,4 %
192	9 000 000 000,00 руб.	с 21.03.2007 по 22.03.2007	3,5 %
193	11 700 000 000,00 руб.	с 22.03.2007 по 23.03.2007	3,5 %
194	7 800 000 000,00 руб.	с 23.03.2007 по 26.03.2007	3,25 %
195	5 600 000 000,00 руб.	с 26.03.2007 по 27.03.2007	2,0 %
196	650 000 000,00 долл.	с 21.03.2007 по 22.03.2007	4,8 %
197	650 000 000,00 долл.	с 21.03.2007 по 22.03.2007	4,8 %
198	650 000 000,00 долл.	с 21.03.2007 по 22.03.2007	4,8 %
199	650 000 000,00 долл.	с 21.03.2007 по 22.03.2007	4,8 %
200	720 000 000,00 долл.	с 22.03.2007 по 23.03.2007	4,8 %
201	720 000 000,00 долл.	с 22.03.2007 по 23.03.2007	4,8 %
202	720 000 000,00 долл.	с 22.03.2007 по 23.03.2007	4,8 %
203	720 000 000,00 долл.	с 22.03.2007 по 23.03.2007	4,8 %
204	715 000 000,00 долл.	с 23.03.2007 по 26.03.2007	4,8 %
205	715 000 000,00 долл.	с 23.03.2007 по 26.03.2007	4,8 %
206	715 000 000,00 долл.	с 23.03.2007 по 26.03.2007	4,8 %
207	715 000 000,00 долл.	с 23.03.2007 по 26.03.2007	4,8 %
208	710 000 000,00 долл.	с 26.03.2007 по 27.03.2007	4,8 %
209	710 000 000,00 долл.	с 26.03.2007 по 27.03.2007	4,8 %
210	710 000 000,00 долл.	с 26.03.2007 по 27.03.2007	4,8 %
211	710 000 000,00 долл.	с 26.03.2007 по 27.03.2007	4,8 %
212	530 000 000,00 евро	с 21.03.2007 по 22.03.2007	3,4 %
213	470 000 000,00 евро	с 22.03.2007 по 23.03.2007	3,4 %
214	430 000 000,00 евро	с 23.03.2007 по 26.03.2007	3,4 %
215	400 000 000,00 евро	с 26.03.2007 по 27.03.2007	3,4 %
216	11 800 000 000,00 руб.	с 27.03.2007 по 28.03.2007	1,3 %
217	8 300 000 000,00 руб.	с 02.04.2007 по 03.04.2007	1,8 %
218	8 700 000 000,00 руб.	с 03.04.2007 по 04.04.2007	2,6 %
219	635 000 000,00 долл.	с 27.03.2007 по 28.03.2007	4,8 %
220	635 000 000,00 долл.	с 27.03.2007 по 28.03.2007	4,8 %
221	635 000 000,00 долл.	с 27.03.2007 по 28.03.2007	4,8 %
222	635 000 000,00 долл.	с 27.03.2007 по 28.03.2007	4,8 %
223	635 000 000,00 долл.	с 27.03.2007 по 28.03.2007	4,8 %
224	660 000 000,00 долл.	с 28.03.2007 по 29.03.2007	4,8 %
225	660 000 000,00 долл.	с 28.03.2007 по 29.03.2007	4,8 %
226	660 000 000,00 долл.	с 28.03.2007 по 29.03.2007	4,8 %
227	660 000 000,00 долл.	с 28.03.2007 по 29.03.2007	4,8 %
228	660 000 000,00 долл.	с 28.03.2007 по 29.03.2007	4,8 %
229	610 000 000,00 долл.	с 29.03.2007 по 30.03.2007	4,8 %
230	610 000 000,00 долл.	с 29.03.2007 по 30.03.2007	4,8 %
231	610 000 000,00 долл.	с 29.03.2007 по 30.03.2007	4,8 %
232	610 000 000,00 долл.	с 29.03.2007 по 30.03.2007	4,8 %
233	610 000 000,00 долл.	с 29.03.2007 по 30.03.2007	4,8 %

234	735 000 000,00 долл.	с 30.03.2007 по 02.04.2007	4,8 %
235	735 000 000,00 долл.	с 30.03.2007 по 02.04.2007	4,8 %
236	735 000 000,00 долл.	с 30.03.2007 по 02.04.2007	4,8 %
237	735 000 000,00 долл.	с 30.03.2007 по 02.04.2007	4,8 %
238	660 000 000,00 долл.	с 02.04.2007 по 03.04.2007	4,8 %
239	660 000 000,00 долл.	с 02.04.2007 по 03.04.2007	4,8 %
240	660 000 000,00 долл.	с 02.04.2007 по 03.04.2007	4,8 %
241	660 000 000,00 долл.	с 02.04.2007 по 03.04.2007	4,8 %
242	750 000 000,00 долл.	с 03.04.2007 по 04.04.2007	4,8 %
243	750 000 000,00 долл.	с 03.04.2007 по 04.04.2007	4,8 %
244	750 000 000,00 долл.	с 03.04.2007 по 04.04.2007	4,8 %
245	750 000 000,00 долл.	с 03.04.2007 по 04.04.2007	4,8 %
246	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
247	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
248	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
249	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
250	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
251	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
252	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
253	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
254	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
255	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
256	750 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
257	200 000 000,00 долл.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	4,8 %
258	320 000 000,00 евро	с 27.03.2007 по 28.03.2007	3,4 %
259	310 000 000,00 евро	с 28.03.2007 по 29.03.2007	3,4 %
260	310 000 000,00 евро	с 29.03.2007 по 30.03.2007	3,4 %
261	500 000 000,00 евро	с 30.03.2007 по 02.04.2007	3,4 %
262	500 000 000,00 евро	с 02.04.2007 по 03.04.2007	3,4 %
263	450 000 000,00 евро	с 03.04.2007 по 04.04.2007	3,4 %
264	450 000 000,00 евро	с 03.04.2007 по 04.04.2007	3,4 %
265	450 000 000,00 евро	с 04.04.2007 по 05.04.2007	3,4 %
266	450 000 000,00 евро	с 04.04.2007 по 05.04.2007	3,4 %
267	18 000 000 000,00 руб.	с 04.04.2007 по 05.04.2007	1,5 %
268	9 000 000 000,00 руб.	с 05.04.2007 по 06.04.2007	1,5 %
269	19 000 000 000,00 руб.	с 05.04.2007 по 06.04.2007	1,5 %
270	13 300 000 000,00 руб.	с 06.04.2007 по 09.04.2007	1,75 %
271	19 000 000 000,00 руб.	с 06.04.2007 по 09.04.2007	1,75 %
272	17 000 000 000,00 руб.	с 09.04.2007 по 10.04.2007	1,75 %
273	16 500 000 000,00 руб.	с 09.04.2007 по 10.04.2007	1,75 %
274	17 300 000 000,00 руб.	с 10.04.2007 по 11.04.2007	1,7 %
275	19 000 000 000,00 руб.	с 10.04.2007 по 11.04.2007	1,7 %
276	5 000 000 000,00 руб.	с 10.04.2007 по 17.04.2007	2,5 %
277	19 000 000 000,00 руб.	с 11.04.2007 по 12.04.2007	2,0 %
278	6 800 000 000,00 руб.	с 11.04.2007 по 12.04.2007	2,0 %
279	10 000 000 000,00 руб.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	2,0 %
280	19 000 000 000,00 руб.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	2,0 %
281	11 700 000 000,00 руб.	с 16.04.2007 по 17.04.2007	1,75 %
282	750 000 000,00 долл.	с 05.04.2007 по 06.04.2007	4,8 %
283	100 000 000,00 долл.	с 05.04.2007 по 06.04.2007	4,8 %
284	750 000 000,00 долл.	с 05.04.2007 по 06.04.2007	4,8 %
285	750 000 000,00 долл.	с 05.04.2007 по 06.04.2007	4,8 %
286	550 000 000,00 долл.	с 06.04.2007 по 09.04.2007	4,8 %
287	550 000 000,00 долл.	с 06.04.2007 по 09.04.2007	4,8 %
288	550 000 000,00 долл.	с 06.04.2007 по 09.04.2007	4,8 %
289	620 000 000,00 долл.	с 09.04.2007 по 10.04.2007	4,8 %
290	620 000 000,00 долл.	с 09.04.2007 по 10.04.2007	4,8 %
291	620 000 000,00 долл.	с 09.04.2007 по 10.04.2007	4,8 %
292	730 000 000,00 долл.	с 10.04.2007 по 11.04.2007	4,8 %
293	730 000 000,00 долл.	с 10.04.2007 по 11.04.2007	4,8 %
294	730 000 000,00 долл.	с 10.04.2007 по 11.04.2007	4,8 %
295	615 000 000,00 долл.	с 11.04.2007 по 12.04.2007	4,8 %

296	615 000 000,00 долл.	с 11.04.2007 по 12.04.2007	4,8 %
297	615 000 000,00 долл.	с 11.04.2007 по 12.04.2007	4,8 %
298	615 000 000,00 долл.	с 11.04.2007 по 12.04.2007	4,8 %
299	710 000 000,00 долл.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	4,8 %
300	710 000 000,00 долл.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	4,8 %
301	710 000 000,00 долл.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	4,8 %
302	710 000 000,00 долл.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	4,8 %
303	700 000 000,00 долл.	с 16.04.2007 по 17.04.2007	4,8 %
304	700 000 000,00 долл.	с 16.04.2007 по 17.04.2007	4,8 %
305	450 000 000,00 евро	с 05.04.2007 по 10.04.2007	3,4 %
306	450 000 000,00 евро	с 05.04.2007 по 10.04.2007	3,4 %
307	390 000 000,00 евро	с 10.04.2007 по 11.04.2007	3,4 %
308	390 000 000,00 евро	с 10.04.2007 по 11.04.2007	3,4 %
309	530 000 000,00 евро	с 11.04.2007 по 12.04.2007	3,4 %
310	500 000 000,00 евро	с 12.04.2007 по 13.04.2007	3,4 %
311	410 000 000,00 евро	с 16.04.2007 по 17.04.2007	3,4 %
312	16 700 000 000,00 руб.	с 13.04.2007 по 16.04.2007	2,0 %
313	18 500 000 000,00 руб.	с 17.04.2007 по 18.04.2007	1,75 %
314	10 000 000 000,00 руб.	с 18.04.2007 по 19.04.2007	1,75 %
315	15 000 000 000,00 руб.	с 18.04.2007 по 19.04.2007	1,75 %
316	15 000 000 000,00 руб.	с 18.04.2007 по 19.04.2007	1,75 %
317	7 500 000 000,00 руб.	с 19.04.2007 по 20.04.2007	1,8 %
318	4 000 000 000,00 руб.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	1,75 %
319	19 000 000 000,00 руб.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	1,75 %
320	19 000 000 000,00 руб.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	1,75 %
321	19 000 000 000,00 руб.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	1,75 %
322	3 500 000 000,00 руб.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	2,0 %
323	2 000 000 000,00 руб.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	2,0 %
324	3 700 000 000,00 руб.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	1,75 %
325	19 000 000 000,00 руб.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	1,75 %
326	19 000 000 000,00 руб.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	1,75 %
327	19 000 000 000,00 руб.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	1,75 %
328	3 300 000 000,00 руб.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	2,25 %
329	3 700 000 000,00 руб.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	1,5 %
330	19 000 000 000,00 руб.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	1,5 %
331	19 000 000 000,00 руб.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	1,5 %
332	19 000 000 000,00 руб.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	1,5 %
333	2 200 000 000,00 руб.	с 25.04.2007 по 26.04.2007	2,25 %
334	19 000 000 000,00 руб.	с 25.04.2007 по 26.04.2007	2,25 %
335	19 000 000 000,00 руб.	с 25.04.2007 по 26.04.2007	2,25 %
336	19 000 000 000,00 руб.	с 25.04.2007 по 26.04.2007	2,25 %
337	13 800 000 000,00 руб.	с 26.04.2007 по 27.04.2007	2,25 %
338	19 000 000 000,00 руб.	с 26.04.2007 по 27.04.2007	2,25 %
339	19 000 000 000,00 руб.	с 26.04.2007 по 27.04.2007	2,25 %
340	19 000 000 000,00 руб.	с 27.04.2007 по 28.04.2007	2,25 %
341	4 500 000 000,00 руб.	с 27.04.2007 по 28.04.2007	2,25 %
342	19 000 000 000,00 руб.	с 27.04.2007 по 28.04.2007	2,25 %
343	2 600 000 000,00 руб.	с 28.04.2007 по 02.05.2007	1,5 %
344	4 800 000 000,00 руб.	с 02.05.2007 по 03.05.2007	2,0 %
345	12 000 000 000,00 руб.	с 03.05.2007 по 04.05.2007	2,1 %
346	16 800 000 000,00 руб.	с 04.05.2007 по 07.05.2007	2,0 %
347	12 800 000 000,00 руб.	с 07.05.2007 по 08.05.2007	1,75 %
348	13 200 000 000,00 руб.	с 08.05.2007 по 10.05.2007	1,75 %
349	3 000 000 000,00 руб.	с 10.05.2007 по 11.05.2007	1,75 %
350	1 200 000 000,00 руб.	с 11.05.2007 по 14.05.2007	1,75 %
351	580 000 000,00 долл.	с 13.04.2007 по 16.04.2007	4,8 %
352	580 000 000,00 долл.	с 13.04.2007 по 16.04.2007	4,8 %
353	750 000 000,00 долл.	с 17.04.2007 по 18.04.2007	4,8 %
354	750 000 000,00 долл.	с 17.04.2007 по 18.04.2007	4,8 %
355	760 000 000,00 долл.	с 18.04.2007 по 19.04.2007	4,8 %
356	760 000 000,00 долл.	с 18.04.2007 по 19.04.2007	4,8 %
357	760 000 000,00 долл.	с 19.04.2007 по 20.04.2007	4,8 %

358	760 000 000,00 долл.	с 19.04.2007 по 20.04.2007	4,8 %
359	720 000 000,00 долл.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	4,8 %
360	720 000 000,00 долл.	с 20.04.2007 по 23.04.2007	4,8 %
361	500 000 000,00 долл.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	4,8 %
362	500 000 000,00 долл.	с 23.04.2007 по 24.04.2007	4,8 %
363	455 000 000,00 долл.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	4,8 %
364	455 000 000,00 долл.	с 24.04.2007 по 25.04.2007	4,8 %
365	120 000 000,00 долл.	с 26.04.2007 по 27.04.2007	4,8 %
366	430 000 000,00 долл.	с 02.05.2007 по 03.05.2007	4,8 %
367	610 000 000,00 долл.	с 03.05.2007 по 04.05.2007	4,8 %
368	460 000 000,00 долл.	с 04.05.2007 по 07.05.2007	4,8 %
369	460 000 000,00 долл.	с 04.05.2007 по 07.05.2007	4,8 %
370	630 000 000,00 долл.	с 07.05.2007 по 08.05.2007	4,8 %
371	600 000 000,00 долл.	с 08.05.2007 по 10.05.2007	4,8 %
372	320 000 000,00 долл.	с 10.05.2007 по 11.05.2007	4,8 %
373	100 000 000,00 долл.	с 11.05.2007 по 14.05.2007	4,8 %
374	450 000 000,00 евро	с 13.04.2007 по 16.04.2007	3,4 %
375	330 000 000,00 евро	с 17.04.2007 по 18.04.2007	3,4 %
376	300 000 000,00 евро	с 18.04.2007 по 19.04.2007	3,4 %
377	200 000 000,00 евро	с 19.04.2007 по 20.04.2007	3,4 %
378	200 000 000,00 евро	с 20.04.2007 по 23.04.2007	3,4 %
379	100 000 000,00 евро	с 23.04.2007 по 24.04.2007	3,4 %
380	100 000 000,00 евро	с 24.04.2007 по 25.04.2007	3,4 %
381	70 000 000,00 евро	с 27.04.2007 по 02.05.2007	3,4 %
382	130 000 000,00 евро	с 02.05.2007 по 03.05.2007	3,4 %
383	130 000 000,00 евро	с 03.05.2007 по 04.05.2007	3,4 %
384	350 000 000,00 евро	с 04.05.2007 по 07.05.2007	3,4 %
385	350 000 000,00 евро	с 04.05.2007 по 07.05.2007	3,4 %
386	350 000 000,00 евро	с 07.05.2007 по 08.05.2007	3,4 %
387	350 000 000,00 евро	с 07.05.2007 по 08.05.2007	3,4 %
388	320 000 000,00 евро	с 08.05.2007 по 10.05.2007	3,4 %
389	320 000 000,00 евро	с 08.05.2007 по 10.05.2007	3,4 %
390	320 000 000,00 евро	с 10.05.2007 по 11.05.2007	3,4 %
391	320 000 000,00 евро	с 10.05.2007 по 11.05.2007	3,4 %
392	320 000 000,00 евро	с 11.05.2007 по 14.05.2007	3,4 %
393	320 000 000,00 евро	с 11.05.2007 по 14.05.2007	3,4 %
394	18 500 000 000,00 руб.	с 16.05.2007 по 17.05.2007	2,0 %
395	2 300 000 000,00 руб.	с 17.05.2007 по 18.05.2007	2,25 %
396	800 000 000,00 руб.	с 21.05.2007 по 22.05.2007	1,75 %
397	4 800 000 000,00 руб.	с 22.05.2007 по 23.05.2007	1,6 %
398	10 400 000 000,00 руб.	с 23.05.2007 по 24.05.2007	1,75 %
399	8 900 000 000,00 руб.	с 24.05.2007 по 25.05.2007	1,75 %
400	13 300 000 000,00 руб.	с 25.05.2007 по 28.05.2007	1,75 %
401	5 000 000 000,00 руб.	с 28.05.2007 по 29.05.2007	2,0 %
402	6 800 000 000,00 руб.	с 29.05.2007 по 30.05.2007	1,8 %
403	11 000 000 000,00 руб.	с 01.06.2007 по 04.06.2007	1,75 %
404	12 800 000 000,00 руб.	с 04.06.2007 по 05.06.2007	1,75 %
405	14 000 000 000,00 руб.	с 05.06.2007 по 06.06.2007	1,75 %
406	14 800 000 000,00 руб.	с 06.06.2007 по 07.06.2007	1,75 %
407	6 300 000 000,00 руб.	с 07.06.2007 по 08.06.2007	1,75 %
408	8 500 000 000,00 руб.	с 08.06.2007 по 09.06.2007	1,8 %
409	50 000 000,00 долл.	с 14.05.2007 по 15.05.2007	4,8 %
410	510 000 000,00 долл.	с 15.05.2007 по 16.05.2007	4,8 %
411	580 000 000,00 долл.	с 16.05.2007 по 17.05.2007	4,8 %
412	580 000 000,00 долл.	с 16.05.2007 по 17.05.2007	4,8 %
413	580 000 000,00 долл.	с 16.05.2007 по 17.05.2007	4,8 %
414	50 000 000,00 долл.	с 18.05.2007 по 21.05.2007	4,8 %
415	100 000 000,00 долл.	с 21.05.2007 по 22.05.2007	4,8 %
416	660 000 000,00 долл.	с 22.05.2007 по 23.05.2007	4,8 %
417	660 000 000,00 долл.	с 22.05.2007 по 23.05.2007	4,8 %
418	490 000 000,00 долл.	с 23.05.2007 по 24.05.2007	4,8 %
419	490 000 000,00 долл.	с 23.05.2007 по 24.05.2007	4,8 %

420	730 000 000,00 долл.	с 24.05.2007 по 25.05.2007	4,8 %
421	270 000 000,00 долл.	с 25.05.2007 по 29.05.2007	4,8 %
422	280 000 000,00 долл.	с 29.05.2007 по 30.05.2007	4,8 %
423	300 000 000,00 долл.	с 30.05.2007 по 31.05.2007	4,8 %
424	100 000 000,00 долл.	с 01.06.2007 по 04.06.2007	4,8 %
425	80 000 000,00 долл.	с 04.06.2007 по 05.06.2007	4,8 %
426	80 000 000,00 долл.	с 05.06.2007 по 06.06.2007	4,8 %
427	440 000 000,00 долл.	с 06.06.2007 по 07.06.2007	4,8 %
428	440 000 000,00 долл.	с 06.06.2007 по 07.06.2007	4,8 %
429	540 000 000,00 долл.	с 07.06.2007 по 08.06.2007	4,8 %
430	540 000 000,00 долл.	с 07.06.2007 по 08.06.2007	4,8 %
431	300 000 000,00 евро	с 14.05.2007 по 15.05.2007	3,4 %
432	300 000 000,00 евро	с 14.05.2007 по 15.05.2007	3,4 %
433	500 000 000,00 евро	с 15.05.2007 по 16.05.2007	3,4 %
434	180 000 000,00 евро	с 16.05.2007 по 18.05.2007	3,4 %
435	180 000 000,00 евро	с 18.05.2007 по 21.05.2007	3,4 %
436	130 000 000,00 евро	с 21.05.2007 по 22.05.2007	3,4 %
437	140 000 000,00 евро	с 22.05.2007 по 23.05.2007	3,4 %
438	140 000 000,00 евро	с 23.05.2007 по 24.05.2007	3,4 %
439	140 000 000,00 евро	с 24.05.2007 по 25.05.2007	3,4 %
440	70 000 000,00 евро	с 25.05.2007 по 29.05.2007	3,4 %
441	150 000 000,00 евро	с 29.05.2007 по 30.05.2007	3,4 %
442	150 000 000,00 евро	с 30.05.2007 по 31.05.2007	3,4 %
443	100 000 000,00 евро	с 31.05.2007 по 01.06.2007	3,4 %
444	220 000 000,00 евро	с 01.06.2007 по 04.06.2007	3,4 %
445	300 000 000,00 евро	с 04.06.2007 по 05.06.2007	3,4 %
446	450 000 000,00 евро	с 05.06.2007 по 06.06.2007	3,4 %
447	450 000 000,00 евро	с 05.06.2007 по 06.06.2007	3,4 %
448	310 000 000,00 евро	с 06.06.2007 по 07.06.2007	3,4 %
449	310 000 000,00 евро	с 06.06.2007 по 07.06.2007	3,4 %
450	380 000 000,00 евро	с 07.06.2007 по 08.06.2007	3,4 %
451	280 000 000,00 евро	с 08.06.2007 по 13.06.2007	3,4 %
452	710 000 000,00 долл.	с 12.04.2007 по 13.04.2007	4,8 %
453	4 000 000 000,00 руб.	с 15.06.2007 по 18.06.2007	2,0 %
454	8 000 000 000,00 руб.	с 18.06.2007 по 19.06.2007	2,25 %
455	7 000 000 000,00 руб.	с 19.06.2007 по 20.06.2007	2,5 %
456	500 000 000,00 долл.	с 14.06.2007 по 15.06.2007	4,8 %
457	500 000 000,00 долл.	с 14.06.2007 по 15.06.2007	4,8 %
458	400 000 000,00 долл.	с 15.06.2007 по 18.06.2007	4,8 %
459	400 000 000,00 долл.	с 15.06.2007 по 18.06.2007	4,8 %
460	650 000 000,00 долл.	с 18.06.2007 по 19.06.2007	4,8 %
461	480 000 000,00 долл.	с 19.06.2007 по 20.06.2007	4,8 %
462	15 300 000 000,00 руб.	с 20.06.2007 по 21.06.2007	2,25 %
463	6 000 000 000,00 руб.	с 21.06.2007 по 22.06.2007	2,25 %
464	14 000 000 000,00 руб.	с 21.06.2007 по 22.06.2007	2,25 %
465	15 500 000 000,00 руб.	с 22.06.2007 по 25.06.2007	2,75 %
466	7 200 000 000,00 руб.	с 25.06.2007 по 26.06.2007	2,5 %
467	9 800 000 000,00 руб.	с 26.06.2007 по 27.06.2007	2,5 %
468	12 100 000 000,00 руб.	с 27.06.2007 по 28.06.2007	2,15 %
469	2 000 000 000,00 руб.	с 28.06.2007 по 29.06.2007	2,15 %
470	280 000 000,00 долл.	с 20.06.2007 по 21.06.2007	4,8 %
471	480 000 000,00 долл.	с 21.06.2007 по 22.06.2007	4,8 %
472	650 000 000,00 долл.	с 22.06.2007 по 25.06.2007	4,8 %
473	600 000 000,00 долл.	с 25.06.2007 по 26.06.2007	4,8 %
474	700 000 000,00 долл.	с 26.06.2007 по 27.06.2007	4,8 %
475	710 000 000,00 долл.	с 27.06.2007 по 28.06.2007	4,8 %
476	550 000 000,00 долл.	с 28.06.2007 по 29.06.2007	4,8 %
477	100 000 000,00 евро	с 20.06.2007 по 21.06.2007	3,65 %
478	100 000 000,00 евро	с 21.06.2007 по 22.06.2007	3,65 %
479	100 000 000,00 евро	с 22.06.2007 по 25.06.2007	3,65 %
480	100 000 000,00 евро	с 25.06.2007 по 26.06.2007	3,65 %
481	30 000 000,00 евро	с 26.06.2007 по 27.06.2007	3,65 %

482	380 000 000,00 евро	с 27.06.2007 по 28.06.2007	3,65 %
483	320 000 000,00 евро	с 28.06.2007 по 29.06.2007	3,65 %

№ 484–969. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с АБ «Газпромбанк» (ЗАО)/«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Одобрены решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

	Сумма неснижаемого остатка	Срок	Ставка, % годовых
484	1 500 000 000,00 руб.	с 02.07.2007 по 03.07.2007	2,0 %
485	2 200 000 000,00 руб.	с 03.07.2007 по 04.07.2007	1,5 %
486	10 000 000 000,00 руб.	с 04.07.2007 по 05.07.2007	1,5 %
487	15 000 000 000,00 руб.	с 05.07.2007 по 06.07.2007	1,5 %
488	12 100 000 000,00 руб.	с 06.07.2007 по 09.07.2007	1,5 %
489	12 100 000 000,00 руб.	с 06.07.2007 по 09.07.2007	1,5 %
490	7 500 000 000,00 руб.	с 09.07.2007 по 10.07.2007	2,25 %
491	8 200 000 000,00 руб.	с 10.07.2007 по 11.07.2007	2,0 %
492	5 500 000 000,00 руб.	с 11.07.2007 по 12.07.2007	2,0 %
493	9 700 000 000,00 руб.	с 12.07.2007 по 13.07.2007	2,0 %
494	1 000 000 000,00 руб.	с 17.07.2007 по 18.07.2007	2,25 %
495	3 000 000 000,00 руб.	с 19.07.2007 по 20.07.2007	2,5 %
496	3 300 000 000,00 руб.	с 20.07.2007 по 23.07.2007	3,0 %
497	80 000 000,00 долл.	с 29.06.2007 по 02.07.2007	4,8 %
498	210 000 000,00 долл.	с 02.07.2007 по 03.07.2007	4,8 %
499	450 000 000,00 долл.	с 03.07.2007 по 05.07.2007	4,8 %
500	360 000 000,00 долл.	с 05.07.2007 по 06.07.2007	4,8 %
501	330 000 000,00 долл.	с 06.07.2007 по 09.07.2007	4,8 %
502	170 000 000,00 долл.	с 09.07.2007 по 10.07.2007	4,8 %
503	350 000 000,00 долл.	с 10.07.2007 по 11.07.2007	4,8 %
504	340 000 000,00 долл.	с 11.07.2007 по 12.07.2007	4,8 %
505	380 000 000,00 долл.	с 12.07.2007 по 13.07.2007	4,8 %
506	150 000 000,00 долл.	с 13.07.2007 по 16.07.2007	4,8 %
507	230 000 000,00 долл.	с 16.07.2007 по 17.07.2007	4,8 %
508	210 000 000,00 долл.	с 17.07.2007 по 18.07.2007	4,8 %
509	280 000 000,00 долл.	с 18.07.2007 по 19.07.2007	4,8 %
510	280 000 000,00 долл.	с 19.07.2007 по 20.07.2007	4,8 %
511	500 000 000,00 долл.	с 20.07.2007 по 23.07.2007	4,8 %
512	70 000 000,00 евро	с 29.06.2007 по 02.07.2007	3,65 %
513	270 000 000,00 евро	с 02.07.2007 по 03.07.2007	3,65 %
514	170 000 000,00 евро	с 03.07.2007 по 04.07.2007	3,65 %
515	410 000 000,00 евро	с 04.07.2007 по 05.07.2007	3,65 %
516	300 000 000,00 евро	с 05.07.2007 по 06.07.2007	3,65 %
517	270 000 000,00 евро	с 06.07.2007 по 09.07.2007	3,65 %
518	220 000 000,00 евро	с 09.07.2007 по 10.07.2007	3,65 %
519	220 000 000,00 евро	с 10.07.2007 по 11.07.2007	3,65 %
520	170 000 000,00 евро	с 11.07.2007 по 12.07.2007	3,65 %
521	120 000 000,00 евро	с 12.07.2007 по 13.07.2007	3,65 %
522	90 000 000,00 евро	с 13.07.2007 по 16.07.2007	3,65 %
523	60 000 000,00 евро	с 16.07.2007 по 17.07.2007	3,65 %
524	50 000 000,00 евро	с 17.07.2007 по 18.07.2007	3,65 %
525	60 000 000,00 евро	с 18.07.2007 по 19.07.2007	3,65 %
526	60 000 000,00 евро	с 19.07.2007 по 20.07.2007	3,65 %
527	60 000 000,00 евро	с 20.07.2007 по 23.07.2007	3,65 %
528	30 000 000,00 евро	с 26.07.2007 по 27.07.2007	3,65 %
529	40 000 000,00 евро	с 25.07.2007 по 26.07.2007	3,65 %
530	40 000 000,00 евро	с 24.07.2007 по 25.07.2007	3,65 %
531	70 000 000,00 евро	с 23.07.2007 по 24.07.2007	3,65 %
532	50 000 000,00 долл.	с 03.08.2007 по 06.08.2007	4,8 %
533	230 000 000,00 долл.	с 30.07.2007 по 31.07.2007	4,8 %
534	140 000 000,00 долл.	с 27.07.2007 по 30.07.2007	4,8 %
535	150 000 000,00 долл.	с 25.07.2007 по 26.07.2007	4,8 %
536	40 000 000,00 долл.	с 26.07.2007 по 27.07.2007	4,8 %
537	450 000 000,00 долл.	с 24.07.2007 по 25.07.2007	4,8 %

538	13 200 000 000,00 руб.	с 03.08.2007 по 06.08.2007	1,8 %
539	1 000 000 000,00 руб.	с 02.08.2007 по 03.08.2007	2,4 %
540	2 000 000 000,00 руб.	с 30.07.2007 по 31.07.2007	3,0 %
541	9 000 000 000,00 руб.	с 27.07.2007 по 30.07.2007	2,25 %
542	800 000 000,00 руб.	с 25.07.2007 по 26.07.2007	2,8 %
543	5 000 000 000,00 руб.	с 24.07.2007 по 25.07.2007	2,6 %
544	2 500 000 000,00 руб.	с 23.07.2007 по 24.07.2007	2,6 %
545	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 03.08.2007 по 06.08.2007	4,75 %
546	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 02.08.2007 по 03.08.2007	4,75 %
547	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 01.08.2007 по 02.08.2007	4,75 %
548	14 300 000 000,00 руб.	с 06.08.2007 по 07.08.2007	2,25 %
549	15 000 000 000,00 руб.	с 07.08.2007 по 08.08.2007	2,5 %
550	7 700 000 000,00 руб.	с 08.08.2007 по 09.08.2007	1,8 %
551	7 600 000 000,00 руб.	с 10.08.2007 по 13.08.2007	2,25 %
552	10 500 000 000,00 руб.	с 13.08.2007 по 14.08.2007	2,0 %
553	1 000 000 000,00 руб.	с 14.08.2007 по 15.08.2007	2,25 %
554	16 800 000 000,00 руб.	с 22.08.2007 по 23.08.2007	5,0 %
555	10 500 000 000,00 руб.	с 23.08.2007 по 24.08.2007	4,7 %
556	10 500 000 000,00 руб.	с 24.08.2007 по 27.08.2007	4,7 %
557	4 200 000 000,00 руб.	с 27.08.2007 по 28.08.2007	6,0 %
558	4 200 000 000,00 руб.	с 29.08.2007 по 30.08.2007	5,5 %
559	5 000 000 000,00 руб.	с 03.09.2007 по 04.09.2007	4,25 %
560	6 500 000 000,00 руб.	с 04.09.2007 по 05.09.2007	4,25 %
561	5 000 000 000,00 руб.	с 15.08.2007 по 16.08.2007	2,8 %
562	4 200 000 000,00 руб.	с 16.08.2007 по 17.08.2007	5,0 %
563	16 500 000 000,00 руб.	с 17.08.2007 по 20.08.2007	3,75 %
564	14 000 000 000,00 руб.	с 20.08.2007 по 21.08.2007	4,0 %
565	14 800 000 000,00 руб.	с 21.08.2007 по 22.08.2007	4,3 %
566	400 000 000,00 долл.	с 06.08.2007 по 07.08.2007	4,8 %
567	730 000 000,00 долл.	с 07.08.2007 по 08.08.2007	4,8 %
568	670 000 000,00 долл.	с 08.08.2007 по 09.08.2007	4,8 %
569	480 000 000,00 долл.	с 09.08.2007 по 10.08.2007	4,8 %
570	150 000 000,00 долл.	с 10.08.2007 по 13.08.2007	4,8 %
571	60 000 000,00 долл.	с 13.08.2007 по 14.08.2007	4,8 %
572	400 000 000,00 долл.	с 17.08.2007 по 20.08.2007	4,8 %
573	400 000 000,00 долл.	с 17.08.2007 по 20.08.2007	4,8 %
574	670 000 000,00 долл.	с 20.08.2007 по 21.08.2007	4,8 %
575	600 000 000,00 долл.	с 21.08.2007 по 22.08.2007	4,8 %
576	550 000 000,00 долл.	с 22.08.2007 по 23.08.2007	4,8 %
577	550 000 000,00 долл.	с 22.08.2007 по 23.08.2007	4,8 %
578	450 000 000,00 долл.	с 23.08.2007 по 24.08.2007	4,8 %
579	400 000 000,00 долл.	с 23.08.2007 по 24.08.2007	4,8 %
580	770 000 000,00 долл.	с 24.08.2007 по 27.08.2007	4,8 %
581	610 000 000,00 долл.	с 27.08.2007 по 28.08.2007	4,8 %
582	510 000 000,00 долл.	с 28.08.2007 по 29.08.2007	4,8 %
583	260 000 000,00 долл.	с 29.08.2007 по 30.08.2007	4,8 %
584	250 000 000,00 долл.	с 30.08.2007 по 31.08.2007	4,8 %
585	50 000 000,00 долл.	с 31.08.2007 по 04.09.2007	4,8 %
586	600 000 000,00 долл.	с 04.09.2007 по 05.09.2007	4,8 %
587	150 000 000,00 евро	с 08.08.2007 по 09.08.2007	3,65 %
588	150 000 000,00 евро	с 09.08.2007 по 10.08.2007	3,65 %
589	100 000 000,00 евро	с 10.08.2007 по 13.08.2007	3,65 %
590	30 000 000,00 евро	с 13.08.2007 по 14.08.2007	3,65 %
591	60 000 000,00 евро	с 15.08.2007 по 16.08.2007	3,65 %
592	40 000 000,00 евро	с 16.08.2007 по 17.08.2007	3,65 %
593	70 000 000,00 евро	с 17.08.2007 по 20.08.2007	3,65 %
594	70 000 000,00 евро	с 20.08.2007 по 21.08.2007	3,65 %
595	80 000 000,00 евро	с 21.08.2007 по 22.08.2007	3,65 %
596	80 000 000,00 евро	с 22.08.2007 по 23.08.2007	3,65 %
597	80 000 000,00 евро	с 23.08.2007 по 24.08.2007	3,65 %
598	80 000 000,00 евро	с 24.08.2007 по 27.08.2007	3,65 %
599	80 000 000,00 евро	с 27.08.2007 по 28.08.2007	3,65 %

600	130 000 000,00 евро	с 28.08.2007 по 29.08.2007	3,65 %
601	140 000 000,00 евро	с 29.08.2007 по 30.08.2007	3,65 %
602	100 000 000,00 евро	с 30.08.2007 по 31.08.2007	3,65 %
603	40 000 000,00 евро	с 31.08.2007 по 03.09.2007	3,65 %
604	380 000 000,00 евро	с 03.09.2007 по 04.09.2007	3,65 %
605	340 000 000,00 евро	с 04.09.2007 по 05.09.2007	3,65 %
606	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 06.08.2007 по 07.08.2007	4,75 %
607	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 07.08.2007 по 08.08.2007	4,75 %
608	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 08.08.2007 по 09.08.2007	4,75 %
609	50 000 000,00 фунтов стерлингов	с 09.08.2007 по 10.08.2007	4,75 %
610	40 000 000,00 фунтов стерлингов	с 10.08.2007 по 13.08.2007	4,75 %
611	20 000 000,00 фунтов стерлингов	с 13.08.2007 по 14.08.2007	4,75 %
612	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 14.08.2007 по 15.08.2007	4,75 %
613	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 15.08.2007 по 16.08.2007	4,75 %
614	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 16.08.2007 по 17.08.2007	4,75 %
615	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 17.08.2007 по 20.08.2007	4,75 %
616	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 20.08.2007 по 21.08.2007	4,75 %
617	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 21.08.2007 по 22.08.2007	4,75 %
618	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 22.08.2007 по 23.08.2007	4,75 %
619	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 23.08.2007 по 24.08.2007	4,75 %
620	15 000 000,00 фунтов стерлингов	с 24.08.2007 по 28.08.2007	4,75 %
621	15 000 000,00 фунтов стерлингов	с 28.08.2007 по 29.08.2007	4,75 %
622	15 000 000,00 фунтов стерлингов	с 29.08.2007 по 30.08.2007	4,75 %
623	15 000 000,00 фунтов стерлингов	с 30.08.2007 по 31.08.2007	4,75 %
624	5 000 000,00 фунтов стерлингов	с 31.08.2007 по 03.09.2007	4,75 %
625	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 03.09.2007 по 04.09.2007	4,75 %
626	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 04.09.2007 по 05.09.2007	4,75 %
627	9 500 000 000,00 руб.	с 05.09.2007 по 06.09.2007	4,25 %
628	7 100 000 000,00 руб.	с 06.09.2007 по 07.09.2007	4,0 %
629	8 500 000 000,00 руб.	с 07.09.2007 по 10.09.2007	4,25 %
630	6 500 000 000,00 руб.	с 13.09.2007 по 14.09.2007	4,25 %
631	1 300 000 000,00 руб.	с 17.09.2007 по 18.09.2007	4,0 %
632	2 500 000 000,00 руб.	с 18.09.2007 по 19.09.2007	5,0 %
633	5 700 000 000,00 руб.	с 19.09.2007 по 20.09.2007	5,0 %
634	1 000 000 000,00 руб.	с 21.09.2007 по 24.09.2007	5,5 %
635	5 300 000 000,00 руб.	с 24.09.2007 по 25.09.2007	5,0 %
636	4 800 000 000,00 руб.	с 25.09.2007 по 26.09.2007	4,8 %
637	5 000 000 000,00 руб.	с 26.09.2007 по 27.09.2007	6,2 %
638	8 200 000 000,00 руб.	с 27.09.2007 по 28.09.2007	5,75 %
639	3 100 000 000,00 руб.	с 28.09.2007 по 01.10.2007	5,75 %
640	7 500 000 000,00 руб.	с 01.10.2007 по 02.10.2007	5,6 %
641	520 000 000,00 долл.	с 05.09.2007 по 06.09.2007	4,8 %
642	480 000 000,00 долл.	с 06.09.2007 по 07.09.2007	4,8 %
643	430 000 000,00 долл.	с 07.09.2007 по 10.09.2007	4,8 %
644	400 000 000,00 долл.	с 10.09.2007 по 11.09.2007	4,8 %
645	700 000 000,00 долл.	с 11.09.2007 по 12.09.2007	4,8 %
646	700 000 000,00 долл.	с 11.09.2007 по 12.09.2007	4,8 %
647	700 000 000,00 долл.	с 11.09.2007 по 12.09.2007	4,8 %
648	630 000 000,00 долл.	с 12.09.2007 по 13.09.2007	4,8 %
649	630 000 000,00 долл.	с 12.09.2007 по 13.09.2007	4,8 %
650	630 000 000,00 долл.	с 12.09.2007 по 13.09.2007	4,8 %
651	730 000 000,00 долл.	с 13.09.2007 по 14.09.2007	4,8 %
652	730 000 000,00 долл.	с 13.09.2007 по 14.09.2007	4,8 %
653	520 000 000,00 долл.	с 14.09.2007 по 17.09.2007	4,8 %
654	520 000 000,00 долл.	с 14.09.2007 по 17.09.2007	4,8 %
655	500 000 000,00 долл.	с 17.09.2007 по 18.09.2007	4,8 %
656	500 000 000,00 долл.	с 17.09.2007 по 18.09.2007	4,8 %
657	770 000 000,00 долл.	с 18.09.2007 по 19.09.2007	4,8 %
658	580 000 000,00 долл.	с 19.09.2007 по 20.09.2007	4,3 %
659	510 000 000,00 долл.	с 20.09.2007 по 21.09.2007	4,3 %
660	530 000 000,00 долл.	с 21.09.2007 по 24.09.2007	4,3 %
661	400 000 000,00 долл.	с 24.09.2007 по 25.09.2007	4,3 %

662	400 000 000,00 долл.	с 24.09.2007 по 25.09.2007	4,3 %
663	580 000 000,00 долл.	с 25.09.2007 по 26.09.2007	4,3 %
664	620 000 000,00 долл.	с 26.09.2007 по 27.09.2007	4,3 %
665	480 000 000,00 долл.	с 27.09.2007 по 28.09.2007	4,3 %
666	320 000 000,00 долл.	с 28.09.2007 по 01.10.2007	4,3 %
667	580 000 000,00 долл.	с 01.10.2007 по 02.10.2007	4,3 %
668	300 000 000,00 евро	с 05.09.2007 по 06.09.2007	3,65 %
669	300 000 000,00 евро	с 05.09.2007 по 06.09.2007	3,65 %
670	300 000 000,00 евро	с 06.09.2007 по 07.09.2007	3,65 %
671	300 000 000,00 евро	с 06.09.2007 по 07.09.2007	3,65 %
672	300 000 000,00 евро	с 07.09.2007 по 10.09.2007	3,65 %
673	300 000 000,00 евро	с 07.09.2007 по 10.09.2007	3,65 %
674	280 000 000,00 евро	с 10.09.2007 по 11.09.2007	3,65 %
675	300 000 000,00 евро	с 10.09.2007 по 11.09.2007	3,65 %
676	500 000 000,00 евро	с 11.09.2007 по 12.09.2007	3,65 %
677	500 000 000,00 евро	с 12.09.2007 по 13.09.2007	3,65 %
678	500 000 000,00 евро	с 13.09.2007 по 14.09.2007	3,65 %
679	450 000 000,00 евро	с 14.09.2007 по 17.09.2007	3,65 %
680	480 000 000,00 евро	с 17.09.2007 по 18.09.2007	3,65 %
681	430 000 000,00 евро	с 18.09.2007 по 19.09.2007	3,65 %
682	430 000 000,00 евро	с 19.09.2007 по 20.09.2007	3,65 %
683	380 000 000,00 евро	с 20.09.2007 по 21.09.2007	3,65 %
684	340 000 000,00 евро	с 21.09.2007 по 24.09.2007	3,65 %
685	240 000 000,00 евро	с 24.09.2007 по 25.09.2007	3,65 %
686	200 000 000,00 евро	с 25.09.2007 по 26.09.2007	3,65 %
687	100 000 000,00 евро	с 26.09.2007 по 27.09.2007	3,65 %
688	60 000 000,00 евро	с 27.09.2007 по 28.09.2007	3,65 %
689	20 000 000,00 евро	с 28.09.2007 по 01.10.2007	3,65 %
690	30 000 000,00 евро	с 01.10.2007 по 02.10.2007	3,65 %
691	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 05.09.2007 по 06.09.2007	4,75 %
692	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 06.09.2007 по 07.09.2007	4,75 %
693	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 07.09.2007 по 10.09.2007	4,75 %
694	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 10.09.2007 по 11.09.2007	4,75 %
695	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 11.09.2007 по 12.09.2007	4,75 %
696	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 12.09.2007 по 13.09.2007	4,75 %
697	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 13.09.2007 по 14.09.2007	4,75 %
698	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 14.09.2007 по 17.09.2007	4,75 %
699	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 17.09.2007 по 18.09.2007	4,75 %
700	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 18.09.2007 по 19.09.2007	4,75 %
701	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 19.09.2007 по 20.09.2007	4,75 %
702	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 20.09.2007 по 21.09.2007	4,75 %
703	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 21.09.2007 по 24.09.2007	4,75 %
704	40 000 000,00 фунтов стерлингов	с 24.09.2007 по 25.09.2007	4,75 %
705	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 25.09.2007 по 26.09.2007	4,75 %
706	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 26.09.2007 по 27.09.2007	4,75 %
707	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 27.09.2007 по 28.09.2007	4,75 %
708	30 000 000,00 фунтов стерлингов	с 28.09.2007 по 01.10.2007	4,75 %
709	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 01.10.2007 по 02.10.2007	4,75 %
710	10 000 000 000,00 руб.	с 02.10.2007 по 03.10.2007	4,9 %
711	10 000 000 000,00 руб.	с 02.10.2007 по 03.10.2007	4,9 %
712	11 100 000 000,00 руб.	с 03.10.2007 по 04.10.2007	4,4 %
713	11 700 000 000,00 руб.	с 04.10.2007 по 05.10.2007	4,5 %
714	11 700 000 000,00 руб.	с 04.10.2007 по 05.10.2007	4,5 %
715	11 000 000 000,00 руб.	с 05.10.2007 по 08.10.2007	4,1 %
716	11 000 000 000,00 руб.	с 05.10.2007 по 08.10.2007	4,1 %
717	8 500 000 000,00 руб.	с 09.10.2007 по 10.10.2007	3,4 %
718	1 500 000 000,00 руб.	с 15.10.2007 по 16.10.2007	4,0 %
719	1 300 000 000,00 руб.	с 16.10.2007 по 17.10.2007	4,0 %
720	2 000 000 000,00 руб.	с 17.10.2007 по 18.10.2007	4,0 %
721	6 300 000 000,00 руб.	с 18.10.2007 по 19.10.2007	3,75 %
722	6 400 000 000,00 руб.	с 19.10.2007 по 22.10.2007	3,5 %
723	3 100 000 000,00 руб.	с 22.10.2007 по 23.10.2007	3,3 %

724	5 800 000 000,00 руб.	с 23.10.2007 по 24.10.2007	3,7 %
725	11 500 000 000,00 руб.	с 24.10.2007 по 25.10.2007	3,3 %
726	12 300 000 000,00 руб.	с 26.10.2007 по 29.10.2007	6,0 %
727	3 100 000 000,00 руб.	с 29.10.2007 по 30.10.2007	6,0 %
728	520 000 000,00 долл.	с 02.10.2007 по 03.10.2007	4,3 %
729	560 000 000,00 долл.	с 03.10.2007 по 04.10.2007	4,3 %
730	720 000 000,00 долл.	с 04.10.2007 по 05.10.2007	4,3 %
731	400 000 000,00 долл.	с 05.10.2007 по 09.10.2007	4,3 %
732	400 000 000,00 долл.	с 05.10.2007 по 09.10.2007	4,3 %
733	580 000 000,00 долл.	с 09.10.2007 по 10.10.2007	4,3 %
734	620 000 000,00 долл.	с 11.10.2007 по 12.10.2007	4,3 %
735	480 000 000,00 долл.	с 12.10.2007 по 15.10.2007	4,3 %
736	730 000 000,00 долл.	с 15.10.2007 по 16.10.2007	4,3 %
737	740 000 000,00 долл.	с 16.10.2007 по 17.10.2007	4,3 %
738	700 000 000,00 долл.	с 17.10.2007 по 18.10.2007	4,3 %
739	400 000 000,00 долл.	с 18.10.2007 по 19.10.2007	4,3 %
740	400 000 000,00 долл.	с 18.10.2007 по 19.10.2007	4,3 %
741	760 000 000,00 долл.	с 19.10.2007 по 22.10.2007	4,3 %
742	530 000 000,00 долл.	с 22.10.2007 по 23.10.2007	4,3 %
743	530 000 000,00 долл.	с 22.10.2007 по 23.10.2007	4,3 %
744	640 000 000,00 долл.	с 23.10.2007 по 24.10.2007	4,3 %
745	600 000 000,00 долл.	с 24.10.2007 по 25.10.2007	4,3 %
746	600 000 000,00 долл.	с 24.10.2007 по 25.10.2007	4,3 %
747	600 000 000,00 долл.	с 25.10.2007 по 26.10.2007	4,3 %
748	600 000 000,00 долл.	с 25.10.2007 по 26.10.2007	4,3 %
749	500 000 000,00 долл.	с 26.10.2007 по 29.10.2007	4,3 %
750	500 000 000,00 долл.	с 26.10.2007 по 29.10.2007	4,3 %
751	600 000 000,00 долл.	с 29.10.2007 по 30.10.2007	4,3 %
752	600 000 000,00 долл.	с 29.10.2007 по 30.10.2007	4,3 %
753	340 000 000,00 евро	с 02.10.2007 по 04.10.2007	3,65 %
754	300 000 000,00 евро	с 04.10.2007 по 05.10.2007	3,65 %
755	430 000 000,00 евро	с 04.10.2007 по 05.10.2007	3,65 %
756	290 000 000,00 евро	с 05.10.2007 по 08.10.2007	3,65 %
757	290 000 000,00 евро	с 05.10.2007 по 08.10.2007	3,65 %
758	290 000 000,00 евро	с 08.10.2007 по 09.10.2007	3,65 %
759	290 000 000,00 евро	с 08.10.2007 по 09.10.2007	3,65 %
760	290 000 000,00 евро	с 09.10.2007 по 10.10.2007	3,65 %
761	290 000 000,00 евро	с 09.10.2007 по 10.10.2007	3,65 %
762	420 000 000,00 евро	с 11.10.2007 по 12.10.2007	3,65 %
763	390 000 000,00 евро	с 12.10.2007 по 15.10.2007	3,65 %
764	180 000 000,00 евро	с 15.10.2007 по 16.10.2007	3,65 %
765	200 000 000,00 евро	с 16.10.2007 по 17.10.2007	3,65 %
766	170 000 000,00 евро	с 17.10.2007 по 18.10.2007	3,65 %
767	170 000 000,00 евро	с 18.10.2007 по 19.10.2007	3,65 %
768	130 000 000,00 евро	с 19.10.2007 по 22.10.2007	3,65 %
769	140 000 000,00 евро	с 22.10.2007 по 23.10.2007	3,65 %
770	70 000 000,00 евро	с 23.10.2007 по 24.10.2007	3,65 %
771	50 000 000,00 евро	с 24.10.2007 по 25.10.2007	3,65 %
772	40 000 000,00 евро	с 25.10.2007 по 26.10.2007	3,65 %
773	550 000 000,00 евро	с 26.10.2007 по 29.10.2007	3,65 %
774	550 000 000,00 евро	с 26.10.2007 по 29.10.2007	3,65 %
775	350 000 000,00 евро	с 29.10.2007 по 30.10.2007	3,65 %
776	350 000 000,00 евро	с 29.10.2007 по 30.10.2007	3,65 %
777	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 02.10.2007 по 03.10.2007	4,75 %
778	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 03.10.2007 по 04.10.2007	4,75 %
779	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 04.10.2007 по 05.10.2007	4,75 %
780	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 05.10.2007 по 08.10.2007	4,75 %
781	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 08.10.2007 по 09.10.2007	4,75 %
782	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 09.10.2007 по 10.10.2007	4,75 %
783	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 11.10.2007 по 12.10.2007	4,75 %
784	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 12.10.2007 по 15.10.2007	4,75 %
785	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 15.10.2007 по 16.10.2007	4,75 %

786	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 16.10.2007 по 17.10.2007	4,75 %
787	45 000 000,00 фунтов стерлингов	с 17.10.2007 по 18.10.2007	4,75 %
788	45 000 000,00 фунтов стерлингов	с 18.10.2007 по 19.10.2007	4,75 %
789	40 000 000,00 фунтов стерлингов	с 19.10.2007 по 22.10.2007	4,75 %
790	40 000 000,00 фунтов стерлингов	с 22.10.2007 по 23.10.2007	4,75 %
791	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 23.10.2007 по 24.10.2007	4,75 %
792	25 000 000,00 фунтов стерлингов	с 24.10.2007 по 25.10.2007	4,75 %
793	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 25.10.2007 по 26.10.2007	4,75 %
794	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 26.10.2007 по 29.10.2007	4,75 %
795	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 29.10.2007 по 30.10.2007	4,75 %
796	11 100 000 000,00 руб.	с 03.10.2007 по 04.10.2007	4,4 %
797	10 000 000 000,00 руб.	с 08.10.2007 по 09.10.2007	3,75 %
798	10 100 000 000,00 руб.	с 01.11.2007 по 02.11.2007	5,5 %
799	14 000 000 000,00 руб.	с 02.11.2007 по 06.11.2007	5,7 %
800	15 800 000 000,00 руб.	с 06.11.2007 по 07.11.2007	4,6 %
801	17 100 000 000,00 руб.	с 07.11.2007 по 08.11.2007	4,6 %
802	14 100 000 000,00 руб.	с 08.11.2007 по 09.11.2007	5,75 %
803	19 300 000 000,00 руб.	с 09.11.2007 по 12.11.2007	5,5 %
804	10 000 000 000,00 руб.	с 12.11.2007 по 13.11.2007	3,3 %
805	10 000 000 000,00 руб.	с 12.11.2007 по 13.11.2007	3,3 %
806	10 000 000 000,00 руб.	с 13.11.2007 по 14.11.2007	4,0 %
807	10 000 000 000,00 руб.	с 13.11.2007 по 14.11.2007	4,0 %
808	17 500 000 000,00 руб.	с 14.11.2007 по 15.11.2007	3,5 %
809	2 300 000 000,00 руб.	с 15.11.2007 по 16.11.2007	4,75 %
810	12 800 000 000,00 руб.	с 16.11.2007 по 19.11.2007	5,5 %
811	15 500 000 000,00 руб.	с 19.11.2007 по 20.11.2007	4,8 %
812	10 700 000 000,00 руб.	с 20.11.2007 по 21.11.2007	4,25 %
813	10 700 000 000,00 руб.	с 20.11.2007 по 21.11.2007	4,25 %
814	17 800 000 000,00 руб.	с 21.11.2007 по 22.11.2007	5,0 %
815	17 700 000 000,00 руб.	с 21.11.2007 по 22.11.2007	5,0 %
816	9 000 000 000,00 руб.	с 22.11.2007 по 23.11.2007	4,0 %
817	9 100 000 000,00 руб.	с 23.11.2007 по 26.11.2007	5,0 %
818	12 500 000 000,00 руб.	с 26.11.2007 по 27.11.2007	5,5 %
819	700 000 000,00 долл.	с 02.11.2007 по 06.11.2007	4,05 %
820	700 000 000,00 долл.	с 06.11.2007 по 07.11.2007	4,05 %
821	740 000 000,00 долл.	с 07.11.2007 по 08.11.2007	4,05 %
822	740 000 000,00 долл.	с 07.11.2007 по 08.11.2007	4,05 %
823	770 000 000,00 долл.	с 08.11.2007 по 09.11.2007	4,05 %
824	770 000 000,00 долл.	с 08.11.2007 по 09.11.2007	4,05 %
825	600 000 000,00 долл.	с 09.11.2007 по 13.11.2007	4,05 %
826	600 000 000,00 долл.	с 09.11.2007 по 13.11.2007	4,05 %
827	690 000 000,00 долл.	с 13.11.2007 по 14.11.2007	4,05 %
828	690 000 000,00 долл.	с 13.11.2007 по 14.11.2007	4,05 %
829	650 000 000,00 долл.	с 14.11.2007 по 15.11.2007	4,05 %
830	650 000 000,00 долл.	с 14.11.2007 по 15.11.2007	4,05 %
831	600 000 000,00 долл.	с 15.11.2007 по 16.11.2007	4,05 %
832	600 000 000,00 долл.	с 15.11.2007 по 16.11.2007	4,05 %
833	680 000 000,00 долл.	с 16.11.2007 по 19.11.2007	4,05 %
834	680 000 000,00 долл.	с 16.11.2007 по 19.11.2007	4,05 %
835	610 000 000,00 долл.	с 19.11.2007 по 20.11.2007	4,05 %
836	610 000 000,00 долл.	с 19.11.2007 по 20.11.2007	4,05 %
837	500 000 000,00 долл.	с 20.11.2007 по 21.11.2007	4,05 %
838	480 000 000,00 долл.	с 20.11.2007 по 21.11.2007	4,05 %
839	770 000 000,00 долл.	с 21.11.2007 по 23.11.2007	4,05 %
840	770 000 000,00 долл.	с 22.11.2007 по 23.11.2007	4,05 %
841	780 000 000,00 долл.	с 23.11.2007 по 26.11.2007	4,05 %
842	700 000 000,00 долл.	с 23.11.2007 по 26.11.2007	4,05 %
843	580 000 000,00 долл.	с 26.11.2007 по 27.11.2007	4,05 %
844	580 000 000,00 долл.	с 26.11.2007 по 27.11.2007	4,05 %
845	150 000 000,00 евро	с 30.10.2007 по 31.10.2007	3,65 %
846	270 000 000,00 евро	с 31.10.2007 по 01.11.2007	3,65 %
847	130 000 000,00 евро	с 01.11.2007 по 02.11.2007	3,65 %

848	200 000 000,00 евро	с 02.11.2007 по 06.11.2007	3,65 %
849	200 000 000,00 евро	с 06.11.2007 по 07.11.2007	3,65 %
850	200 000 000,00 евро	с 07.11.2007 по 08.11.2007	3,65 %
851	200 000 000,00 евро	с 08.11.2007 по 09.11.2007	3,65 %
852	120 000 000,00 евро	с 09.11.2007 по 13.11.2007	3,65 %
853	120 000 000,00 евро	с 13.11.2007 по 14.11.2007	3,65 %
854	120 000 000,00 евро	с 14.11.2007 по 15.11.2007	3,65 %
855	140 000 000,00 евро	с 15.11.2007 по 16.11.2007	3,65 %
856	140 000 000,00 евро	с 16.11.2007 по 19.11.2007	3,65 %
857	150 000 000,00 евро	с 19.11.2007 по 20.11.2007	3,65 %
858	160 000 000,00 евро	с 20.11.2007 по 21.11.2007	3,65 %
859	180 000 000,00 евро	с 21.11.2007 по 22.11.2007	3,65 %
860	180 000 000,00 евро	с 22.11.2007 по 23.11.2007	3,65 %
861	120 000 000,00 евро	с 23.11.2007 по 26.11.2007	3,65 %
862	80 000 000,00 евро	с 26.11.2007 по 27.11.2007	3,65 %
863	15 000 000,00 фунтов стерлингов	с 30.10.2007 по 31.10.2007	4,75 %
864	15 000 000,00 фунтов стерлингов	с 31.10.2007 по 01.11.2007	4,75 %
865	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 01.11.2007 по 02.11.2007	4,75 %
866	400 000 000,00 долл.	с 30.10.2007 по 31.10.2007	4,3 %
867	480 000 000,00 долл.	с 01.11.2007 по 02.11.2007	4,05 %
868	12 800 000 000,00 руб.	с 27.11.2007 по 28.11.2007	5,75 %
869	500 000 000,00 руб.	с 29.11.2007 по 30.11.2007	6,25 %
870	12 800 000 000,00 руб.	с 03.12.2007 по 04.12.2007	4,5 %
871	17 300 000 000,00 руб.	с 04.12.2007 по 05.12.2007	5,25 %
872	18 800 000 000,00 руб.	с 05.12.2007 по 06.12.2007	3,75 %
873	12 900 000 000,00 руб.	с 06.12.2007 по 07.12.2007	3,5 %
874	12 900 000 000,00 руб.	с 06.12.2007 по 07.12.2007	3,5 %
875	3 000 000 000,00 руб.	с 07.12.2007 по 10.12.2007	2,75 %
876	2 200 000 000,00 руб.	с 10.12.2007 по 11.12.2007	3,0 %
877	1 000 000 000,00 руб.	с 11.12.2007 по 12.12.2007	3,0 %
878	2 300 000 000,00 руб.	с 12.12.2007 по 13.12.2007	2,75 %
879	2 800 000 000,00 руб.	с 17.12.2007 по 18.12.2007	3,75 %
880	730 000 000,00 долл.	с 27.11.2007 по 28.11.2007	4,05 %
881	730 000 000,00 долл.	с 27.11.2007 по 28.11.2007	4,05 %
882	780 000 000,00 долл.	с 28.11.2007 по 29.11.2007	4,05 %
883	780 000 000,00 долл.	с 28.11.2007 по 29.11.2007	4,05 %
884	580 000 000,00 долл.	с 29.11.2007 по 30.11.2007	4,05 %
885	580 000 000,00 долл.	с 29.11.2007 по 30.11.2007	4,05 %
886	280 000 000,00 долл.	с 30.11.2007 по 03.12.2007	4,05 %
887	330 000 000,00 долл.	с 03.12.2007 по 04.12.2007	4,05 %
888	610 000 000,00 долл.	с 04.12.2007 по 05.12.2007	4,05 %
889	750 000 000,00 долл.	с 05.12.2007 по 06.12.2007	4,05 %
890	800 000 000,00 долл.	с 06.12.2007 по 07.12.2007	4,05 %
891	780 000 000,00 долл.	с 07.12.2007 по 10.12.2007	4,05 %
892	700 000 000,00 долл.	с 10.12.2007 по 11.12.2007	4,05 %
893	440 000 000,00 долл.	с 11.12.2007 по 12.12.2007	4,05 %
894	440 000 000,00 долл.	с 11.12.2007 по 12.12.2007	4,05 %
895	670 000 000,00 долл.	с 12.12.2007 по 13.12.2007	4,05 %
896	650 000 000,00 долл.	с 13.12.2007 по 14.12.2007	3,8 %
897	330 000 000,00 долл.	с 14.12.2007 по 17.12.2007	3,8 %
898	360 000 000,00 долл.	с 17.12.2007 по 18.12.2007	3,8 %
899	130 000 000,00 евро	с 27.11.2007 по 28.11.2007	3,65 %
900	130 000 000,00 евро	с 28.11.2007 по 29.11.2007	3,65 %
901	160 000 000,00 евро	с 29.11.2007 по 30.11.2007	3,65 %
902	410 000 000,00 евро	с 30.11.2007 по 03.12.2007	3,65 %
903	400 000 000,00 евро	с 03.12.2007 по 04.12.2007	3,65 %
904	480 000 000,00 евро	с 04.12.2007 по 05.12.2007	3,65 %
905	480 000 000,00 евро	с 04.12.2007 по 05.12.2007	3,65 %
906	450 000 000,00 евро	с 05.12.2007 по 06.12.2007	3,65 %
907	450 000 000,00 евро	с 05.12.2007 по 06.12.2007	3,65 %
908	350 000 000,00 евро	с 07.12.2007 по 10.12.2007	3,65 %
909	350 000 000,00 евро	с 07.12.2007 по 10.12.2007	3,65 %

910	300 000 000,00 евро	с 10.12.2007 по 11.12.2007	3,65 %
911	300 000 000,00 евро	с 10.12.2007 по 11.12.2007	3,65 %
912	530 000 000,00 евро	с 11.12.2007 по 12.12.2007	3,65 %
913	480 000 000,00 евро	с 12.12.2007 по 13.12.2007	3,65 %
914	320 000 000,00 евро	с 13.12.2007 по 14.12.2007	3,65 %
915	80 000 000,00 евро	с 14.12.2007 по 17.12.2007	3,65 %
916	60 000 000,00 евро	с 17.12.2007 по 18.12.2007	3,65 %
917	400 000 000,00 евро	с 06.12.2007 по 07.12.2007	3,65 %
918	390 000 000,00 евро	с 06.12.2007 по 07.12.2007	3,65 %
919	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 28.11.2007 по 29.11.2007	4,75 %
920	10 000 000,00 фунтов стерлингов	с 29.11.2007 по 30.11.2007	4,75 %
921	8 000 000,00 фунтов стерлингов	с 30.11.2007 по 03.12.2007	4,75 %
922	30 000 000,00 фунтов стерлингов	с 03.12.2007 по 04.12.2007	4,75 %
923	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 04.12.2007 по 05.12.2007	4,75 %
924	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 05.12.2007 по 06.12.2007	4,75 %
925	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 06.12.2007 по 07.12.2007	4,75 %
926	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 07.12.2007 по 10.12.2007	4,55 %
927	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 10.12.2007 по 11.12.2007	4,55 %
928	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 11.12.2007 по 12.12.2007	4,55 %
929	80 000 000,00 фунтов стерлингов	с 12.12.2007 по 13.12.2007	4,55 %
930	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 13.12.2007 по 14.12.2007	4,55 %
931	35 000 000,00 фунтов стерлингов	с 14.12.2007 по 17.12.2007	4,55 %
932	35 000 000,00 фунтов стерлингов	с 17.12.2007 по 18.12.2007	4,55 %
933	7 000 000 000,00 руб.	с 18.12.2007 по 19.12.2007	3,5 %
934	10 900 000 000,00 руб.	с 19.12.2007 по 20.12.2007	2,75 %
935	12 500 000 000,00 руб.	с 20.12.2007 по 21.12.2007	3,75 %
936	11 000 000 000,00 руб.	с 21.12.2007 по 24.12.2007	1,9 %
937	10 000 000 000,00 руб.	с 21.12.2007 по 24.12.2007	1,9 %
938	16 000 000 000,00 руб.	с 24.12.2007 по 25.12.2007	1,5 %
939	10 000 000 000,00 руб.	с 24.12.2007 по 25.12.2007	1,5 %
940	4 500 000 000,00 руб.	с 25.12.2007 по 26.12.2007	3,0 %
941	1 500 000 000,00 руб.	с 26.12.2007 по 27.12.2007	2,75 %
942	2 500 000 000,00 руб.	с 27.12.2007 по 28.12.2007	1,3 %
943	2 000 000 000,00 руб.	с 28.12.2007 по 29.12.2007	1,5 %
944	3 000 000 000,00 руб.	с 29.12.2007 по 09.01.2008	2,5 %
945	60 000 000,00 долл.	с 18.12.2007 по 19.12.2007	3,8 %
946	50 000 000,00 долл.	с 19.12.2007 по 20.12.2007	3,8 %
947	600 000 000,00 долл.	с 20.12.2007 по 21.12.2007	3,8 %
948	720 000 000,00 долл.	с 21.12.2007 по 24.12.2007	3,8 %
949	750 000 000,00 долл.	с 24.12.2007 по 26.12.2007	3,8 %
950	480 000 000,00 долл.	с 25.12.2007 по 26.12.2007	3,8 %
951	800 000 000,00 долл.	с 26.12.2007 по 27.12.2007	3,8 %
952	520 000 000,00 долл.	с 27.12.2007 по 28.12.2007	3,8 %
953	220 000 000,00 долл.	с 28.12.2007 по 09.01.2008	3,8 %
954	60 000 000,00 евро	с 18.12.2007 по 19.12.2007	3,65 %
955	290 000 000,00 евро	с 19.12.2007 по 20.12.2007	3,65 %
956	290 000 000,00 евро	с 19.12.2007 по 20.12.2007	3,65 %
957	370 000 000,00 евро	с 20.12.2007 по 21.12.2007	3,65 %
958	90 000 000,00 евро	с 21.12.2007 по 27.12.2007	3,65 %
959	100 000 000,00 евро	с 26.12.2007 по 27.12.2007	3,65 %
960	180 000 000,00 евро	с 27.12.2007 по 28.12.2007	3,65 %
961	400 000 000,00 евро	с 28.12.2007 по 09.01.2008	3,65 %
962	35 000 000,00 фунтов стерлингов	с 18.12.2007 по 19.12.2007	4,55 %
963	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 19.12.2007 по 20.12.2007	4,55 %
964	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 20.12.2007 по 21.12.2007	4,55 %
965	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 21.12.2007 по 24.12.2007	4,55 %
966	60 000 000,00 фунтов стерлингов	с 24.12.2007 по 27.12.2007	4,55 %
967	65 000 000,00 фунтов стерлингов	с 27.12.2007 по 28.12.2007	4,55 %
968	55 000 000,00 фунтов стерлингов	с 28.12.2007 по 09.01.2008	4,55 %
969	65 000 000,00 фунтов стерлингов	с 28.12.2007 по 09.01.2008	4,55 %

970 Договор поставки газа для его дальнейшей реализации покупателям Чеченской Республики с ООО «Межрегионгаз». Объем поставки газа в 2007 г. – 1 276,8 млн м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

971 Договор поставки газа для его дальнейшей реализации покупателям Российской Федерации с ООО «Межрегионгаз». Объем поставки газа в 2007 г. – 283 180,9 млн м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

972 Договор поставки газа для его дальнейшей реализации покупателям Республики Дагестан, Республики Кабардино-Балкария, Республики Карачаево-Черкессия, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия – Алания с ООО «Межрегионгаз». Объем поставки газа в 2007 г. – 5 675,3 млн м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

973 Договор комиссии на совершение действий в качестве организатора продаж газа на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» (далее – ЭТП) и реализацию на ЭТП в период с 01.11.2006 по 31.12.2007 до 5,0 млрд м³, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами. Вознаграждение – 1,0 % от суммы денежных средств, полученных от покупателей по заключенным договорам поставки газа в счет оплаты стоимости газа, кроме того НДС. Срок действия договора – по 31.12.2007, а в части взаиморасчетов – до полного выполнения сторонами своих обязательств. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.01.2007 № 943.

974 Договор поручения с ДОО «Центрэнергогаз» на совершение юридических действий, которые вправе совершать ОАО «Газпром» как владелец бездокументарных ценных бумаг – обыкновенных именных акций ОАО «Газавтоматика», номинальной стоимостью 1 (Один) руб., в количестве 773 595 штук, регистрационный номер выпуска 1-01-02600-А. Вознаграждение – 101 694,92 руб., кроме того НДС. Договор действует в течение 3 лет с последующей пролонгацией на каждые последующие 3 года, если ни одна из сторон не направит другой стороне за месяц до истечения очередного трехлетнего срока уведомление о прекращении действия договора в связи с окончанием его срока. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Круглов А.В., Середа М.Л. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.01.2007 № 944.

975 Дополнение № 4 к договору от 17.05.2005 № 7НПтр/к-2004 с ОАО «Томскгазпром» на оказание услуг по организации транспортировки газа в связи с пролонгацией договора на 2007 г. Объем транспортировки газа – 3 006,45 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Середа М.Л., Круглов А.В., Селезнев К.Г., Чуйченко К.А. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

976 Договор с ООО «Межрегионгаз» на оказание с 01.11.2006 по 31.12.2007 услуг по организации транспортировки по территории России, а также через территорию Республики Беларусь, Республики Казахстан, Украины и Литовской Республики газа, реализуемого

на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз». Стоимость услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации определяется по тарифам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 28.07.2006 № 151-э/1 в установленном порядке, исходя из фактического объема протранспортированного газа и выполненной товаротранспортной работы. Стоимость услуг по организации транспортировки газа, помещаемого под специальный таможенный режим перемещения российских товаров между таможенными органами, расположенными на территории Российской Федерации, через территорию иностранного государства, определяется исходя из ставки платы за транспортировку 1 000 м³ газа на расстояние 100 км в размере:

- 0,757 долл. – через территорию Республики Беларусь;
- 1,11 долл. – через территорию Республики Казахстан;
- 1,614 долл. – через территорию Украины;
- 1,36 долл. – через территорию Литовской Республики.

Условия договора распространяются на отношения сторон с 01.11.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.01.2007 № 946.

977 Дополнение к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ПЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос» в связи с увеличением ставки транзита газа до 1,45 долл. на 100 км. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

978 Договор поставки газа в период с 01.01.2007 по 31.12.2007 с ООО «Межрегионгаз». Объем поставки газа в 2007 г. – до 1 4011,4 млн м³. Цена на газ устанавливается в размере 2 219 руб. за 1 000 м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

979 Договор займа денежной суммы в размере не более 932 000 000,00 руб. с ОАО «Севернефтегазпром». Предоставляемые денежные средства используются ОАО «Севернефтегазпром» для финансирования геологоразведочных работ, проводимых на Южно-Русском нефтегазовом месторождении. Срок возврата суммы займа – не позднее 25.12.2013. Проценты начисляются ежемесячно в размере 7 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.02.2007 № 960.

980 Договор поручительства для обеспечения исполнения всех платежных обязательств ЗАО «Ачимгаз» (не более 32 млн евро и 50 % от начисленных процентов по займу) перед «Винтерсхалл Фермёгенс-Фервальтунгсгезельшафт мбХ» по соглашению о предоставлении займа. Договор вступает в силу 08.02.2007 и действует в течение одного года после наступления даты возврата займа. Заинтересованное лицо – член коллегиального органа управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.02.2007 № 949.

981 Дополнение № 2 к договору поставки газа от 06.04.2006 № 23 Пк-2006 с ЗАО «Нортгаз». Цена на газ в 2007 г. устанавливается в размере 550 руб. за 1 000 м³, кроме того НДС. Объем газа в 2007 г. – 3 324,0 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

982 Договор с ООО «Межрегионгаз» на оказание услуг по организации транспортировки по территории Российской Федерации и через территории Республики Казахстан и Украины газа, принадлежащего ООО «Межрегионгаз» и добываемого на территории Российской Федерации независимыми организациями. Объем транспортировки газа:

ОАО «НК «Роснефть» – 530 млн м³;

ОАО «ТНК-ВР Холдинг» – 325,9 млн м³;

ОАО «СИБУР Холдинг» – 1 541,0 млн м³;

ОАО «ЛУКОЙЛ» – 9 089,7 млн м³;

ООО «ТД «Юкос-М» – 1 000 млн м³;

ОАО «НОВАТЭК» – 6 380,1 млн м³;

ООО «Ноябрьскгаздобыча» (ресурсы ОАО «Янгпур») – 182 млн м³.

Стоимость услуг по организации транспортировки газа определяется путем суммирования стоимости услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» и стоимости услуг по организации транспортировки газа через территорию Республики Казахстан и Украины. Стоимость услуг по организации транспортировки газа, помещаемого под специальный таможенный режим перемещения российских товаров между таможенными органами, расположенными на территории Российской Федерации, через территорию иностранного государства, определяется исходя из ставки платы за транспортировку 1 000 м³ газа на расстояние 100 км в размере:

– 1,11 долл. – через территорию Республики Казахстан;

– 1,614 долл. – через территорию Украины.

Кроме того, сверх указанных ставок платы за транспортировку к оплате предъявляется НДС в размере 18 %. Условия договора распространяются на отношения сторон с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 05.03.2007 № 971.

983 Договор поставки газа в период с 01.02.2007 по 31.12.2007 с ООО «Межрегионгаз». Объем поставки газа – до 5 193,00 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

984 Дополнение к договору по объемам и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос». Объем поставки газа в 2007 г. – 1 655 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

985 Дополнение к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2015 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвияс Газе». Базовая цена на газ в 2007 г. – 130 евро за 1 000 м³. Объем поставки газа – 920 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Русакова В.В., Карпель Е.Е. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

986 Договор об уступке патента (передача исключительного права на изобретение «Пакер», подтвержденного патентом Российской Федерации на изобретение № 2198283) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

987 Договор об уступке патента (передача исключительного права на изобретение «Насадочный абсорбер осушки газа (варианты)», подтвержденного патентом Российской Федерации на изобретение

№ 2198017) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

988 Договор об уступке патента (передача исключительного права на изобретение «Способ очистки раствора гликоля – осушителя природного газа», подтвержденного патентом Российской Федерации на изобретение № 2181069) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

989 Договор об уступке свидетельства (передача исключительного права на полезную модель «Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка», подтвержденного свидетельством Российской Федерации на полезную модель № 26441) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

990 Договор об уступке свидетельства (передача исключительного права на полезную модель «Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка», подтвержденного свидетельством Российской Федерации на полезную модель № 26442) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

991 Договор об уступке патента (передача исключительного права на изобретение «Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу», подтвержденного патентом Российской Федерации на изобретение № 2165565) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

992 Договор об уступке патента (передача исключительного права на изобретение «Способ подготовки природного газа», подтвержденного патентом Российской Федерации на изобретение № 2161526) с Ананенковым А.Г. Вознаграждение – 12 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Ананенков А.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.02.2007 № 961.

993 Дополнение к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2015 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвияс Газе». Расчетная сумма договора составит 2 103 434 024,17 евро. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Русакова В.В., Карпель Е.Е. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

994 Дополнение № 5 к договору от 17.05.2005 № 7НПтр/к-2004 с ОАО «Томскгазпром» на оказание услуг по организации транспортировки газа в связи с уточнением формулировок, касающихся конечных пунктов транспортировки газа и пунктов его измерения. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Середа М.Л., Круглов А.В., Селезнев К.Г., Чуйченко К.А. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2006.

995 Договор займа денежной суммы в размере не более 1 920 000 000 руб. с ООО «ЦентрКаспнефтегаз». Срок возврата суммы займа – не позднее 25.12.2009. Проценты начисляются ежемесячно в размере 8,5 % годовых от суммы займа. Заинтересованное

лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.05.2007 № 999.

996 Договор на строительство и опытную эксплуатацию (в рамках пробной эксплуатации) поисковых скважин с ОАО «Иркутскгазпром». Общая стоимость работ по бурению поисковых скважин и опытной эксплуатации (в рамках пробной эксплуатации) скважин на 2007 г., выполняемых ОАО «Иркутскгазпром», составляет 547 796 610 руб. 17 коп., кроме того НДС 18 % в сумме 98 603 389 руб. 83 коп. Срок сдачи работ в целом – 31.12.2007. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с января 2007 г.. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.06.2007 № 1019.

997 Договор на выполнение комплекса работ по техническому содержанию имущества ОАО «Газпром» с ЗАО «Газтелеком». Стоимость работ составляет – 27 331 920 руб., кроме того НДС 4 919 745 руб. 60 коп. Условия договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.01.2006. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середа М.Л. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.06.2007 № 1021.

998 Дополнение № 22 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «НОВАТЭК». Внесение изменений в части определения объемов транспортируемого газа, территорий, через которые осуществляется его транспортировка (Российская Федерация и Республика Казахстан), и порядка расчетов стоимости услуг по организации транспортировки газа. Объем транспортировки газа для потребителей Российской Федерации: в 2007 г. – 17 232,9 млн м³; в 2008 г. – 14 763,833 млн м³; в 2009 г. – 14 601,552 млн м³. Стоимость услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации определяется: – до 1 марта 2007 г. по ставкам тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций, утвержденным приказом ФСТ России от 28.07.2006 № 151-э/1, исходя из фактического объема транспортировки газа и фактической товаротранспортной работы; – с 1 марта 2007 г. по ставкам тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 26.12.2006 № 474-э/2.

Стоимость услуг по организации транспортировки газа через территорию Республики Казахстан, помещаемого под специальный таможенный режим российских товаров, перемещаемых между таможенными органами, расположенными на таможенной территории Российской Федерации, определяется исходя из согласованной сторонами ставки платы в размере 1,11 долл. за транспортировку 1 000 м³ газа на расстояние 100 км и фактической товаротранспортной работы, выполненной по транспортировке газа через территорию Республики Казахстан. Кроме того, сверх указанной стоимости услуг к оплате предъявляется НДС в размере 18 %. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим из договора с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.06.2007 № 1022.

999 Договор о банковской гарантии на сумму 50 000 000 руб. с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) сроком действия с 30.05.2007 по 29.07.2008 для обеспечения обязательств по уплате сумм таможенных платежей и возможных процентов и пеней, возникших при осуществлении деятельности в качестве таможенного брокера. Вознаграждение – 0,6 % годовых от суммы гарантии. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1000 Дополнение № 23 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа ОАО «НОВАТЭК» от Восточно-Таркосалинского месторождения до ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго» (Белгородская область) с 1 мая 2007 г. по 31 декабря 2007 г. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1001 Договор поручительства за исполнение ООО «Газпром экспорт» всех своих обязательств перед АБ «Газпромбанк» (ЗАО), возникших из Договора о банковской гарантии от 29.03.2007 № 958GT/07-B (Контргарантия), заключенного между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ООО «Газпром экспорт», в том числе обязательств ООО «Газпром экспорт» по возмещению АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в порядке регресса сумм, уплаченных им по Контргарантии, включая вознаграждение, выплаченное Deutsche Bank AG за выдачу Гарантии. Предел ответственности не превышает 18 500 000 евро. Договор действует по 31.01.2024. В случае неисполнения ОАО «Газпром» своих обязательств по договору АБ «Газпромбанк» (ЗАО) вправе требовать от ОАО «Газпром» уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 07.06.2007 № 1020.

1002 Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость работ по договору составляет 27 226 965 руб. 25 коп., кроме того НДС (18 %) 4 900 853 руб. 75 коп. Договор вступает в силу с момента его заключения сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 1024.

1003 Окончательное соглашение от 04.07.2007 между акционерами компании «Nord Stream AG» с E.ON Ruhrgas AG, Nord Stream AG, Wintershall Holding AG. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Медведев А.И., Русакова В.В., Д-р Буркхард Бергманн. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1004 Соглашение о расширении проекта «Северный поток» в рамках реализации проекта «Северный поток» и окончательного соглашения акционеров компании «Nord Stream AG» от 04.07.2007 с E.ON Ruhrgas AG, Nord Stream AG, Wintershall Holding AG. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Медведев А.И., Русакова В.В., Д-р Буркхард Бергманн. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1005 Дополнительное соглашение от 04.07.2007 с E.ON Ruhrgas AG, Wintershall Holding AG к окончательному соглашению акционеров компании «Nord Stream AG» от 04.07.2007 с E.ON Ruhrgas AG, Nord Stream AG, Wintershall Holding AG в связи с участием 4-го акционера – Gasunie. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Д-р Буркхард Бергманн. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1006 Соглашение о компенсации налоговых платежей в рамках реализации проекта «Северный поток» и окончательного соглашения акционеров компании «Nord Stream AG» от 04.07.2007 с E.ON Ruhrgas AG, Wintershall Holding AG. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Д-р Буркхард Бергманн. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1007 Соглашение о налогообложении в Швеции в рамках реализации проекта «Северный поток» и окончательного соглашения акционеров компании «Nord Stream AG» от 04.07.2007 с ООО «Газпром экспорт», Nord Stream AG, Wintershall Holding AG. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Медведев А.И., Русакова В.В., Д-р Буркхард Бергманн. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1008 Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 28.12.2006 № 28 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением сроков выполнения работ согласно графику проведения пусконаладочных работ, наименований вводимых в эксплуатацию объектов, а также стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ составляет 246 624 794 руб. 07 коп., кроме того НДС (18 %) 44 392 462 руб. 93 коп. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2006. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 1025.

1009 Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 29.12.2006 № 31 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ составляет 102 994 771 руб. 53 коп., кроме того НДС (18 %) 18 539 058 руб. 88 коп. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2006. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 1026.

1010 Дополнение к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос». Объем поставки газа в 2007 г. – 1 585 млн м³. Базовая цена природного газа в 2007 г. – 130 евро за 1 000 м³. Расчетная сумма договора – 2 771 839 939 евро (в денежной форме – 2 740 703 771,87 евро и 31 136 166,13 евро – услугами по транзиту газа по территории Литовской Республики). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1011 Договор на оказание услуг по организации закачки, отбора и хранения природного газа в ПХГ в период с 01.04.2007 по 30.04.2010 с ОАО «НОВАТЭК» в объеме до 1 000,0 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 10.07.2007 № 1030.

1012 Дополнение № 1/07 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 12.02.2007 № МРГтр-2007/1-005/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением дальности транспортировки газа через территорию Республики Казахстан по участку газопровода Домбаровка – Оренбург. Заинтересованное лицо – член

коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1013 Дополнение к договору на поставку природного газа Латвийской республике на период 2000–2015 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с увеличением объема поставки газа с 920 млн м³ до 1 045 млн м³. Расчетная сумма договора составит 2 119 684 024,17 евро. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Русакова В.В., Карпель Е.Е. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1014 Договор поручительства с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) за исполнение ЗАО «Ямалгазинвест» обязательств, возникших из договора о выдаче банковской гарантии от 19.04.2007 № 973ГС/07-Р, заключенного между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ЗАО «Ямалгазинвест», по возврату суммы банковской гарантии в случае ее выплаты АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 2, а также обязательств ЗАО «Ямалгазинвест» по уплате вознаграждения АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и неустойки, установленных договором банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 339 750 000 руб. Договор действует до 17.07.2008. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору, АБ «Газпромбанк» (ЗАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Серета М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 10.07.2007 № 1031.

1015 Договор поручительства с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) за исполнение ЗАО «Ямалгазинвест» обязательств, возникших из договора о выдаче банковской гарантии от 19.04.2007 № 972ГС/07-Р, заключенного между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ЗАО «Ямалгазинвест», по возврату суммы банковской гарантии в случае ее выплаты АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 2, а также обязательств ЗАО «Ямалгазинвест» по уплате вознаграждения АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и неустойки, установленных договором банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 197 500 000 руб. Договор действует до 17.07.2008. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору АБ «Газпромбанк» (ЗАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Серета М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 10.07.2007 № 1031.

1016 Дополнение № 24 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа ОАО «НОВАТЭК» от Юрхаровского месторождения, Северо-Ставропольского и Степновского ПХГ до ОАО «Невинномысская ГРЭС», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ОГК-2», «Ставропольская ГРЭС» и ООО «АХКА» в III и IV кв. 2007 г. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1017 Соглашение о взаимных гарантиях в отношении купли-продажи газа Карачаганакского месторождения от 30.08.2007 с ООО «КазРосГаз», Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., АО «КазМунай-Газ», Биджи Карачаганак Лимитед, Аджип Карачаганак Б.В., Шевронтексако Интернэшнл Петролеум Компани, Лукойл Оверсиз Карачаганак Б.В. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Медведев А.И., Селезнев К.Г., Голубев В.А. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.08.2007 № 1062.

1018 Агентский договор на проведение комплекса работ по оформлению прав ОАО «Газпром» на земельные участки с ЗАО «Стимул». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Стимул» вознаграждение в размере:

– 0,01 % (включая НДС) от суммы расходов, понесенных ЗАО «Стимул», за исключением арендной платы по договорам аренды;

– 0,01 % (включая НДС) от размера арендной платы.

Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.08.2007 № 1060.

1019 Договор уступки прав требования к Государственному предприятию «Сербиягаз» по оплате части задолженности за поставленный в Республику Сербия в 1995–2000 гг. природный газ с ООО «Газпром экспорт». Сумма задолженности – 188 285 064,26 долл. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Медведев А.И. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.07.2007 № 1041.

1020 Договор уступки прав требования к Государственному предприятию «Сербиягаз» по оплате части задолженности за поставленный в Республику Сербия в 1995–2000 гг. природный газ с Министерством финансов Российской Федерации (уполномочено Правительством Российской Федерации на основании Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Сербия об урегулировании обязательств бывшего СССР по расчетам, связанным с товарооборотом между бывшим СССР и бывшей СФРЮ, от 27.04.2007). Сумма задолженности – 188 285 064,26 долл. Заинтересованное лицо – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.07.2007 № 1041.

1021 Договор пожертвования Некоммерческому партнерству «Российское газовое общество» 12 000 000 руб. на финансирование Целевой программы Некоммерческого партнерства «Российское газовое общество» «Разработка дифференцированной ставки НДС в газовой отрасли». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А., Селезнев К.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.10.2007 № 1082.

1022 Договор на оказание услуг по разработке технико-экономических предложений по освоению участков нераспределенного фонда недр Иркутской области, представляющих приоритетный интерес для восполнения сырьевой базы ОАО «Газпром» с ОАО «Промгаз». Стоимость услуг составляет 45 762 000 руб., кроме того НДС в сумме 8 237 160 руб. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с января 2007 г. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 07.08.2007 № 1059.

1023 Агентский договор на проведение комплекса работ по технической инвентаризации и государственной регистрации прав ОАО «Газпром» на объекты недвижимого имущества с ЗАО «Стимул».

Агентское вознаграждение – 0,01 % (включая НДС) от суммы расходов по технической инвентаризации, государственной регистрации прав ОАО «Газпром» на недвижимое имущество, понесенных ЗАО «Стимул» в процессе исполнения договора. На основании предъявленного ЗАО «Стимул» счета ОАО «Газпром» перечисляет на расчетный счет ЗАО «Стимул» аванс на возмещаемые расходы в размере:

– 30 % от стоимости работ по договорам, заключенным ЗАО «Стимул» с лицами, оказывающими услуги по технической инвентаризации;

– 100 % суммы, подлежащей уплате за государственную регистрацию прав ОАО «Газпром» на недвижимое имущество.

Договор действует без ограничения срока. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 09.08.2007 № 1060.

1024 Договор поручительства с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) за исполнение Фондом содействия ипотечному кредитованию «Газпром-ипотека» всех своих обязательств перед АБ «Газпромбанк» (ЗАО), возникших из договора о банковской гарантии от 24.08.2007 № 083ГТ/07-Р, заключенного между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и Фондом содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека», в том числе обязательств Фонда содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека» по возмещению АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в порядке регресса сумм, уплаченных АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу Департамента города Москвы по конкурентной политике, а также обязательств Фонда содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека» по уплате АБ «Газпромбанк» (ЗАО) вознаграждения и неустойки, установленных договором о банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 3 330 106 000 руб. Договор действует до 31.03.2009. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору, АБ «Газпромбанк» (ЗАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П., Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.10.2007 № 1083.

1025 Дополнение № 1/07 к договору поставки газа для дальнейшей реализации покупателям Российской Федерации от 10.01.2007 № МРГ-2007/1-001/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением распределения плановых объемов газа и оформлением отчетной документации. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1026 Дополнение № 1/07 к договору поставки газа для его дальнейшей реализации покупателям Республики Дагестан, Республики Кабардино-Балкария, Республики Карачаево-Черкессия, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия – Алания от 10.01.2007 № МРГ/К-2007/1-002/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением распределения плановых объемов газа и оформлением отчетной документации. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1027 Договор поставки газа с ЗАО «Газпромстройинжиниринг». Газ поставляется на входе в Песчано-Уметское и Елшанское подземные хранилища газа ООО «Югтрансгаз» для закачки в качестве буферного газа. Объем закупаемого газа в III квартале 2007 г.:

– 100 млн м³ для закачки в Песчано-Уметское ПХГ;

– 100 млн м³ для закачки в Елшанское ПХГ.

Оплата газа, поставляемого по договору, производится по регулиру-

емой цене, утвержденной Федеральной службой по тарифам для промышленных потребителей Саратовской области в размере 1 382 руб. за 1 000 м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.09.2007 № 1068.

1028 Дополнение к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос» в связи с реализацией газа в ИПХГ для АО «Лиеувос дуйос». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1029 Договор поручительства с ОАО «ЛУКОЙЛ» за своевременное и полное исполнение ООО «ЦентрКаспнефтегаз» любых и всех своих обязательств перед ОАО «ЛУКОЙЛ», возникших вследствие исполнения ОАО «ЛУКОЙЛ» своих обязательств (полностью или частично) перед АБН АМРО Банк ЗАО по договору поручительства от 19.07.2007 № 0710685 между АБН АМРО Банк ЗАО и ОАО «ЛУКОЙЛ». Договор действует до 5 июня 2009 г. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.11.2007 № 1106.

1030 Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром» и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт к договору займа от 01.09.2005 № б/н между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпроминвестхолдинг», права по которому были приобретены ОАО «Газпром» в соответствии с договором уступки права требования (цессии) от 03.11.2005 № б/н между ОАО «Газпром» и ООО «Газпроминвестхолдинг» и к договору займа от 12.11.2007 № б/н/WH-2 между Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт и ОАО «Севернефтегазпром» в рамках Соглашения об обмене активами от 28.05.2007 между ОАО «Газпром», Gazprom Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germaniy GmbH и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1110.

1031 Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром» и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт к договорам займа от 25.09.2006 № 2 между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» и от 12.11.2007 № 2/WH-7 между Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт и ОАО «Севернефтегазпром» в рамках Соглашения об обмене активами от 28.05.2007 между ОАО «Газпром», Gazprom Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germaniy GmbH и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1110.

1032 Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром» и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт к договорам займа от 19.03.2007 № 3 между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» и от 12.11.2007 № 3/WH-9 между Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт и ОАО «Севернефтегазпром» в рамках Соглашения об обмене активами от 28.05.2007 между ОАО «Газпром», Gazprom Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germaniy GmbH и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1110.

1033 Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром» и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт к договорам займа от 09.04.2007 № 4 между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» и от 12.11.2007 № 4/WH-10 между Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт и ОАО «Севернефтегазпром» в рамках Соглашения об обмене активами от 28.05.2007 между ОАО «Газпром», Gazprom Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germaniy GmbH и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1110.

1034 Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром» и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт к договорам займа от 09.04.2007 № 5 между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» и от 12.11.2007 № 5/WH-11 между Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт и ОАО «Севернефтегазпром» в рамках Соглашения об обмене активами от 28.05.2007 между ОАО «Газпром», Gazprom Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germaniy GmbH и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1110.

1035 Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром» и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт к договорам займа от 31.05.2006 № 1 между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» и от 12.11.2007 № 1/WH-5 между Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт и ОАО «Севернефтегазпром» в рамках Соглашения об обмене активами от 28.05.2007 между ОАО «Газпром», Gazprom Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germaniy GmbH и Винтерсхалл Холдинг Акцингезельшафт. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1110.

1036 Дополнение к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2015 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с установлением с 01.11.2007 стоимости услуг по транспортировке по территории Российской Федерации в режиме международного таможенного транзита газа, принадлежащего АО «Латвияс Газе», по цене 0,8 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Русакова В.В., Карпель Е.Е. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1037 Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ЗАО «Пургаз» своих обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из договора о банковской гарантии от 06.09.2007 № 19-Г/03-15, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ЗАО «Пургаз», по возврату суммы банковской гарантии в случае ее выплаты «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в пользу Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 2, а также обязательств ЗАО «Пургаз» по уплате вознаграждения «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и неустойки, установленных договором банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 1 597 751 475 руб. 88 коп. Договор действует до 05.12.2008. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору, «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Начисление пени в этом случае производится

«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за период с даты неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.11.2007 № 1107.

1038 Дополнение к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 на оказание услуг по организации закачки, хранения и отбора принадлежащего ОАО «НОВАТЭК» природного газа с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» на отбор природного газа из Северо-Ставропольского ПХГ и Степновского ПХГ в ноябре и декабре 2007 г. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1039 Договор с ООО «Межрегионгаз» на поставку ООО «Межрегионгаз» в период с 01.01.2008 по 31.12.2008 газа сверх объемов, зафиксированных на 2007 год в договорах поставки газа от 10.01.2007 № МРГ-2007/1-001/07 и № МРГ/К-2007/1-002/07. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1040 Договор купли-продажи дополнительных акций ЗАО «АрмРосгазпром» не более 19 000 000 штук номинальной стоимостью 5 026,5 драмов каждая с ЗАО «АрмРосгазпром». Стоимость акций составляет 95 503 500 000 драмов – не более 190 000 000 долл. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Карпель Е.Е., Голубев В.А. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 18.12.2007 № 1115.

1041 Дополнение № 2/07 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 12.02.2007 № МРГтр-2007/1-005/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением положений, связанных с поквартальным и помесечным распределением годовых плановых объемов газа. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1042 Дополнение № 2 к договору поставки газа для дальнейшей реализации покупателям Российской Федерации от 10.01.2007 № МРГ-2007/1-001/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением положений, связанных с поквартальным и помесечным распределением годовых плановых объемов газа. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Одобрено решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1043 Договор поручительства с Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ, по которому ОАО «Газпром» безотзывно гарантирует покрытие по первому требованию Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ 50 % всех платежных обязательств ЗАО «Ачимгаз», вытекающих из соглашения о предоставлении займа В между Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ и ЗАО «Ачимгаз» на сумму 5 000 000 евро и согласованных ОАО «Газпром» изменений к нему. Предел ответственности не превышает 2 500 000 евро плюс 50 % от начисленных процентов по займу. Договор действует в течение одного года после наступления даты возврата займа. Договор толкуется и регулируется в соответствии с законодательством Швейцарии. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.09.2007 № 1067.

1044 Договор поручительства с Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ, по которому ОАО «Газпром» безотзывно гарантирует покрытие по первому требованию Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ 50 % всех платежных обязательств ЗАО «Ачимгаз», вытекающих из соглашения о предоставлении займа В между Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ и ЗАО «Ачимгаз» на сумму 140 000 000 евро и согласованных ОАО «Газпром» изменений к нему. Предел ответственности не превышает 70 000 000 евро плюс 50 % от начисленных процентов по займу. Договор действует в течение одного года после наступления даты возврата займа. Договор толкуется и регулируется в соответствии с законодательством Швейцарии. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.09.2007 № 1067.

1045 Договор поручительства с Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ, по которому ОАО «Газпром» безотзывно гарантирует покрытие по первому требованию Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ 50 % всех платежных обязательств ЗАО «Ачимгаз», вытекающих из соглашения о предоставлении займа В между Винтерсхалл Фермёгенсфервальтунгсгезельшафт мБХ и ЗАО «Ачимгаз» на сумму 5 000 000 евро и согласованных ОАО «Газпром» изменений к нему. Предел ответственности не превышает 2 500 000 евро плюс 50 % от начисленных процентов по займу. Договор действует в течение одного года после наступления даты возврата займа. Договор толкуется и регулируется в соответствии с законодательством Швейцарии. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.09.2007 № 1067.

1046 Дополнительное соглашение с ООО «Ачимгаз», Wintershall Holding AG, ООО «Уренгойгазпром», Wintershall AG к основополагающему соглашению по проекту разработки участка 1а Ачимовских отложений Уренгойского месторождения от 23.12.2004 в связи с разрешением проблемы отрицательной разницы чистых активов ЗАО «Ачимгаз». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Ананенков А.Г., Подюк В.Г. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.09.2007 № 1066.

1047 Соглашение акционеров ОАО «Севернефтегазпром» с ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG об определении прав и обязанностей акционеров ОАО «Севернефтегазпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Круглов А.В., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2007 № 1109.

1048 Договор купли-продажи недвижимого и движимого имущества с ОАО «Востокгазпром». Стоимость приобретаемого ОАО «Газпром» имущества определена на основании отчета независимого оценщика и составляет 3 210 242 000 руб., кроме того НДС. Имущество передается по акту приема-передачи основных средств в течение 5 рабочих дней после вступления в силу договора. ОАО «Газпром» приобретает право собственности на:

– объекты недвижимого имущества, входящие в состав имущества, с момента государственной регистрации перехода права собственности на них;

– объекты движимого имущества, входящие в состав имущества, с момента подписания акта приема-передачи.

Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Середа М.Л., Круглов А.В., Селезнев К.Г. Чуйченко К.А. Одобрено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 18.10.2007 № 1086.

**СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С АКЦИЯМИ ОАО «ГАЗПРОМ»,
СОВЕРШЕННЫХ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
И ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2007 Г.**

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
А.Г. Ананенков	12.12.2007	отчуждение	126 850
М.Л. Серeda	28.09.2007	приобретение	20
	28.09.2007	отчуждение	20
А.В. Круглов	30.01.2007	приобретение	5 000
	30.01.2007	отчуждение	5 000
	13.12.2007	приобретение	6 250
О.П. Павлова	06.03.2007	приобретение	18 300
	02.07.2007	отчуждение	18 300
В.В. Русакова	16.04.2007	приобретение	14 950
	12.07.2007	отчуждение	14 950
К.Г. Селезнев	06.11.2007	отчуждение	144 000
	07.11.2007	отчуждение	96 000
	07.12.2007	отчуждение	80 000
	24.12.2007	отчуждение	160 210
К.А. Чуйченко	09.02.2007	приобретение	22 000
	10.02.2007	приобретение	12 264

АДРЕСА И КОНТАКТЫ

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ

Открытое акционерное общество «Газпром»

СОКРАЩЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ

ОАО «Газпром»

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ

Российская Федерация, ул. Наметкина, д. 16, г. Москва

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС

ул. Наметкина, д. 16, г. Москва, ГСП-7, 117997

Телефон: (495) 719-30-01 (справочный). Факс: (495) 719-83-33

АДРЕС САЙТА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ

www.gazprom.ru

АДРЕС ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ

gazprom@gazprom.ru

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ВНЕСЕНИИ В ЕГРЮЛ

Выдано УМНС России по г. Москве 02.08.2002,

ОГРН - 1027700070518

ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА (ИНН)

7736050003

ОТДЕЛ ПО РАБОТЕ С АКЦИОНЕРАМИ

Лобачева Елена Павловна

Телефон: (495) 719-27-86, 719-26-01. Факс: (495) 719-39-37

E-mail: E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru

ОТДЕЛ ИНФОРМАЦИИ, АНАЛИЗА И ПРОГНОЗИРОВАНИЯ

Барышников Михаил Юрьевич

Телефон: (495) 719-44-48. Факс: (495) 719-35-41

E-mail: M.Baryshnikov@adm.gazprom.ru

ОТДЕЛ ПО РАБОТЕ С ИНВЕТОРАМИ

Жданович Дмитрий Вадимович

Телефон: (495) 719-10-97. Факс: (495) 719-10-37

E-mail: Zhdanovich@gazprom.ru

АУДИТОР ОАО «ГАЗПРОМ»

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Лицензия

№ Е000376, выдана 20.05.2002 Министерством финансов Российской Федерации

Место нахождения и почтовый адрес

Российская Федерация, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5, г. Москва, 115054

Телефон: (495) 967-60-00. Факс: (495) 967-60-01

РЕГИСТРАТОР

Закрывое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)

Место нахождения и почтовый адрес

Российская Федерация, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, г. Москва, 117420

Телефон: (495) 719-39-29. Факс: (495) 719-45-85

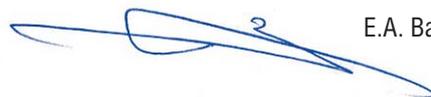
Настоящий Годовой отчет предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «Газпром» от «21» мая 2008 г. № 1190.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева