

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2008



ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ПРИРОДА ЭНЕРГИИ

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

Важнейшие события	5
Основные результаты деятельности	10
Производственные и финансовые показатели.....	10
Финансовые коэффициенты и рыночные индикаторы	10
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» и Председателя Правления ОАО «Газпром».....	11
Газпром: курс на стабильное развитие в условиях мирового экономического кризиса	12
Совет директоров и Правление ОАО «Газпром»	16
Совет директоров.....	16
Отчет Совета директоров о развитии ОАО «Газпром» по приоритетным направлениям деятельности.....	19
Правление.....	21
Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления	26
Страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления	26
Основные итоги работы по видам деятельности.....	27
Разведка и добыча.....	27
Транспортировка, хранение и газораспределение	39
Переработка	44
Электроэнергетика.....	46
Маркетинг	50
Охрана окружающей среды, энергосбережение, НИОКР	58
Охрана окружающей среды	58
Энергосбережение	59
Инновационная деятельность	59
Социальная политика.....	62
Персонал.....	62
Спонсорская и благотворительная деятельность	63

Акционерам и инвесторам	65
Акционерный капитал	65
Рынок акций и капитализация	65
Дивиденды	68
Корпоративное управление	69
Управление активами и совершенствование внутрикорпоративной структуры.....	70
Кредитные рейтинги и привлечение заемного капитала	72
Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	73
Основные факторы риска.....	73
Глоссарий основных понятий и сокращений	79
Приложения	82
Перечень заключенных в 2008 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»	82
Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2008 г.	113
Адреса и контакты	115

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 ряд показателей деятельности *Газпрома* сформирован на основании принципов составления сводной бухгалтерской отчетности *Группы Газпром*, подготовленной в соответствии с российским законодательством (сводная отчетность *Группы Газпром*). При этом некоторые показатели 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.

ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ЭНЕРГИЯ ГАЛАКТИК

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ

ГАЗПРОМ ПРИСТУПИЛ К ПРАКТИЧЕСКОЙ РЕАЛИЗАЦИИ МЕГАПРОЕКТА «ЯМАЛ»

В декабре 2008 г. *Газпром* приступил к реализации Программы комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий (мегапроекта «Ямал»): была проведена сварка первого стыка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта и начато бурение первой эксплуатационной скважины на Бованенковском месторождении.

Освоение ресурсов Ямала – самый крупный энергетический проект в новейшей истории России, не имеющий аналогов по уровню сложности. По масштабам и значению этот проект равен освоению месторождений Западной Сибири в 70-х годах XX века. Он создает необходимую основу для обеспечения роста добычи газа в России. Промышленное освоение месторождений Ямала позволит довести добычу газа на полуострове к 2030 г. до 310–360 млрд м³ в год.

На Ямале и в прилегающих акваториях открыто 11 газовых и 15 нефтегазоконденсатных месторождений. Разведанные запасы крупнейших месторождений региона – Бованенковского, Харасавэйского, Северо-Тамбейского, Крузенштернского, лицензии на разработку которых принадлежат обществам *Группы Газпром*, составляют около 7,3 трлн м³ газа, 119,1 млн т конденсата и 4,7 млн т нефти.

Первым шагом на пути практической реализации мегапроекта «Ямал» является освоение крупнейшего по запасам газа месторождения полуострова – Бованенковского. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа этого месторождения составляют 4,9 трлн м³. Проектный объем добычи газа определен в 115 млрд м³ в год, в долгосрочной перспективе он должен увеличиться до 140 млрд м³ в год. Ввод Бованенковского месторождения в эксплуатацию намечен на 2011 г.

В 2008 г. осуществлялось строительство первоочередных объектов инфраструктуры проекта, в том числе железной дороги Обская – Бованенково.

Начато сооружение подводного перехода через Байдарацкую губу – наиболее сложного участка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта. Прокладка трубопровода в столь суровых природно-климатических условиях уникальна не только для российской, но и для мировой практики.

ВВЕДЕН В ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ УЧАСТОК 1А АЧИМОВСКИХ ЗАЛЕЖЕЙ УРЕНГОЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В июле 2008 г. совместное предприятие ООО «Газпром добыча Уренгой» и немецкой компании «Винтерсхалл Холдинг АГ» (Винтерсхалл Холдинг) – ЗАО «Ачимгаз» – ввело в опытно-промышленную эксплуатацию участок 1А ачимовских залежей Уренгойского месторождения в Ямало-Ненецком автономном округе.

Этот шаг ознаменовал качественно новый этап развития ресурсной базы и добычных возможностей *Газпрома*: ачимовские отложения залегают на глубинах 3 600–3 800 м и имеют гораздо более сложное геологическое строение по сравнению с уже разрабатываемыми сеноманскими и валанжинскими залежами. Период разработки участка составит 43 года. За это время планируется добыть около 200 млрд м³ газа и 40 млн т конденсата. Проектная мощность – около 8,3 млрд м³ газа и 2,8 млн т конденсата в год.

ЗАО «Ачимгаз» работает на основе новых принципов сотрудничества *Газпрома* с зарубежными партнерами: прибыль от реализации проекта получает совместное предприятие, при этом лицензия на месторождение принадлежит дочернему обществу ОАО «Газпром». Такая модель работы стала современным эталоном взаимоотношений *Газпрома* с иностранными компаниями.

ПРОДОЛЖИЛАСЬ ГАЗИФИКАЦИЯ РЕГИОНОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Газификация регионов Российской Федерации – одно из приоритетных направлений деятельности ОАО «Газпром».

В 2008 г. *Газпром* инвестировал в газификацию 24,18 млрд руб. Благодаря этому было завершено строительство 153 газопроводов общей протяженностью 2,7 тыс. км в 47 субъектах Российской Федерации. В Программу газификации в 2008 г. были дополнительно включены Красноярский край, Республика Саха (Якутия), Сахалинская область, Хабаровский край, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Республика Северная Осетия – Алания. Таким образом, увеличилось до 64 общее количество субъектов Российской Федерации, участвующих в Программе газификации.

Дальнейшая работа ОАО «Газпром» по газификации российских регионов будет направлена на достижение максимального экономически оправданного уровня газификации России.

ГАЗПРОМ РАСШИРЯЕТ ПРИСУТСТВИЕ НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ

В январе 2008 г. *Газпром* и австрийская нефтегазовая компания «ОМФ АГ» (ОМФ) подписали Соглашение, согласно которому *Группа Газпром* получит 50%-ю долю в Центральном-Европейском Газовом Хабом (г. Баумгартен) – одном из крупнейших газораспределительных центров в Европе. Кроме того, в Соглашении зафиксирована договоренность о реализации компаниями совместных проектов в сфере подземного хранения газа как в Австрии, так и в соседних с ней странах.

В апреле 2008 г. ООО «Газпром экспорт» и немецкая компания «Фербунднетцгаз АГ» (ФНГ) подписали Соглашение о сотрудничестве в области подземного хранения газа. В соответствии с этим документом стороны намерены построить новое подземное хранилище газа (ПХГ) близ г. Бернбург (земля Саксония-Ангальт, Германия). Ввод в эксплуатацию первой каверны хранилища запланирован на 2009 г., последней – на 2022 г. К моменту завершения строительства объекта активная емкость ПХГ составит 510 млн м³ газа.

В течение 2008 г. ОАО «Газпром» подписан контракт по четырем новым блокам континентального шельфа Республики Вьетнам, *Группа* приступила к бурению первой поисковой скважины в Венесуэле, получила права на разведку и добычу углеводородов на участке «Эль-Ассель» в Алжире и лицензии на право пользования недрами нефтегазоперспективных участков на территории Кыргызстана и Таджикистана.

В декабре 2008 г. входящее в *Группу Газпром* ОАО «Газпром нефть» подписало договор о приобретении контрольного пакета (51 %) сербской государственной компании «Нафтна Индустрия Србие» (НИС).

В феврале 2009 г. сделка по приобретению акций НИС завершена.

СОЗДАНА «БОЛЬШАЯ ГАЗОВАЯ ТРОЙКА»

В октябре 2008 г. в г. Тегеран (Иран) делегация ОАО «Газпром» и официальные представители Ирана и Катара договорились о проведении регулярных встреч «Большой газовой тройки» для обсуждения важнейших вопросов развития газового рынка.

В соответствии с достигнутой договоренностью Высший технический комитет, объединяющий специалистов России, Ирана и Катара, будет координировать реализацию совместных проектов, охватывающих всю цепочку создания стоимости: от геологоразведки и добычи до транспортировки и маркетинга газа.

Согласование энергетической политики держав, суммарно располагающих примерно 60 % мировых запасов газа, послужит обеспечению надежности и стабильности поставок энергоносителей во всем мире.

ПРОДОЛЖИЛАСЬ ПОДГОТОВКА К РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТА «ЮЖНЫЙ ПОТОК»

В январе 2008 г. ОАО «Газпром» и итальянская нефтегазовая компания «ЭНИ» (ЭНИ) на паритетной основе создали Компанию специального назначения «Сауз Стрим АГ» для разработки технико-экономического обоснования морского участка проекта «Южный поток».

В целях реализации сухопутной зарубежной части проекта в 2008 г. подписаны межправительственные соглашения со странами Южной и Центральной Европы, по территории которых возможно прохождение трассы газопровода, в том числе с Болгарией, Сербией, Венгрией и Грецией. Со Словенией и Австрией при участии ОАО «Газпром» проводится согласование аналогичных межправительственных соглашений. 25 февраля 2008 г. между ОАО «Газпром» и сербской компанией ГП «Сербиягаз» (Сербиягаз) подписано Соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства газопровода для транзита природного газа через территорию Республики Сербии.

Между ОАО «Газпром» и уполномоченными компаниями со стороны Венгрии, Болгарии, Сербии и Греции в 2009 г. подписаны Базовые соглашения о сотрудничестве по проектированию и строительству газопровода и транзиту природного газа в рамках проекта «Южный поток».

Газопровод «Южный поток» пройдет по дну Черного моря, соединив Россию и Европу. Общая протяженность морской части газопровода составит около 900 км.

Новая газопроводная система, отвечающая самым современным экологическим и технологическим требованиям, значительно повысит безопасность энергоснабжения всего европейского континента.

ОСУЩЕСТВЛЯЛАСЬ РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА ГАЗОПРОВОДА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»

После получения необходимых одобрений со стороны органов управления ОАО «Газпром» и немецких партнеров в июне 2008 г. оформлена сделка по вхождению компании «Газюни» (Нидерланды) в состав акционеров компании «Норд Стрим АГ» (Норд Стрим АГ) – общества, созданного в 2005 г. с участием ОАО «Газпром» (51 %), «Э.ОН Рургаз АГ» (Э.ОН Рургаз) и Винтерсхалл Холдинг (по 24,5 % соответственно) для проектирования, строительства, эксплуатации и управления газопроводом «Северный поток». В результате сделки доли в Норд Стрим АГ распределились следующим образом: ОАО «Газпром» – 51 %, Винтерсхалл Холдинг и Э.ОН Рургаз – по 20 %, Газюни – 9 %.

Компанией Норд Стрим АГ подготовлен и разослан в заинтересованные ведомства отчет по оценке воздействия проекта на окружающую среду (ОВОС). 13 февраля 2009 г. в ходе встречи представителей стран – участниц Конвенции по оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Эспо) данный отчет был одобрен. 9 марта 2009 г. начались публичные консультации в странах, интересы которых затрагивает реализация проекта.

СОЗДАНА КОМПАНИЯ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ОСВОЕНИЯ ШТОКМАНОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В феврале 2008 г. ОАО «Газпром», французская компания «Тоталь» (Тоталь) и норвежская компания «СтатойлГидро» (СтатойлГидро) подписали Соглашение акционеров о создании компании специального назначения «Штокман Девелопмент АГ» (Штокман Девелопмент АГ) для проектирования, разработки, строительства, финансирования и эксплуатации объектов первой фазы освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения. В капитале этой компании ОАО «Газпром» принадлежит 51 %, Тоталь – 25 %, СтатойлГидро – 24 %.

Созданная компания будет являться собственником инфраструктуры первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию.

НАЧАТА РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТА «САХАЛИН – ХАБАРОВСК – ВЛАДИВОСТОК»

Проект реализуется в соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации по организации газоснабжения регионов Дальневосточного федерального округа.

Газпромом выполнено обоснование инвестиций газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток, ведется проектирование. Утвержден график реализации проекта, в соответствии с которым начало строительства системы намечено на 2009 г., ввод первого пускового комплекса – на III квартал 2011 г. Предусматривается поэтапный ввод мощностей в соответствии с прогнозируемой динамикой роста спроса на газ.

ПОЛУЧЕНЫ ЛИЦЕНЗИИ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ УЧАСТКАМИ НЕДР ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

В 2008 г. в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р ОАО «Газпром» получены 10 лицензий с правом разведки и добычи на участки недр (месторождения) федерального значения на полуострове Ямал, шельфе Охотского моря, полуострове Гыдан и в Республике Саха (Якутия). Их общие запасы газа по категориям А+В+С₁ по состоянию на 31 декабря 2008 г. составили 3,31 трлн м³.

Таким образом, создана основа для полномасштабного освоения *Газпромом* полуострова Ямал и формирования крупных районов газодобычи на Дальнем Востоке России.

ПОДПИСАНЫ ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАЗДЕЛЬНЫЕ КОНТРАКТЫ С УКРАИНОЙ НА ПОСТАВКУ И ТРАНЗИТ ГАЗА

19 января 2009 г. согласно договоренностям, достигнутым премьер-министрами России и Украины, ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписали отдельные долгосрочные (рассчитанные на 11 лет) контракты на поставку российского газа на Украину и транзит газа по территории Украины в Европу.

В соответствии с контрактом на поставку в 2009 г. цена газа для украинских потребителей рассчитывается по общепринятой европейской формуле цены с понижающим коэффициентом 0,8, а с 1 января 2010 г. *Газпром* станет продавать газ Украине по рыночной европейской цене без скидок.

Контракт на транзит предусматривает сохранение в 2009 г. льготной транзитной ставки в размере 1,7 долл. за транспортировку 1 000 м³ на 100 км и переход на рыночную, рассчитываемую по общепринятой европейской формуле ставку транзита с 2010 г.

Подписанные в январе 2009 г. контракты, которые будут действовать независимо друг от друга, закрепили во взаимоотношениях России и Украины в газовой сфере переход на прозрачные европейские правила ценообразования в долгосрочной перспективе. Это создало дополнительные условия по снижению риска повторения ситуации конца 2008 г. – начала 2009 г., когда Украина прекратила транзит российского газа по своей территории европейским потребителям.

**РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА «САХАЛИН-2» ПЕРЕШЛА В СТАДИЮ
ПОЛНОМАСШТАБНОЙ КОММЕРЧЕСКОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ**

В рамках проекта «Сахалин-2» в декабре 2008 г. начал осуществляться круглогодичный экспорт сырой нефти, а 18 февраля 2009 г. состоялись торжественные мероприятия по запуску в эксплуатацию первого в России завода сжиженного природного газа (СПГ).

Этот завод состоит из двух технологических линий производительностью 4,8 млн т СПГ в год каждая. Выход завода на проектную мощность (9,6 млн т в год) запланирован на 2011 г. Вся продукция завода законтрактована на основе долгосрочных договоров (сроком действия 20 и более лет). Около 65 % сахалинского СПГ будет поставляться покупателям в Японии, являющейся крупнейшим в мире рынком сбыта СПГ, остальные объемы предназначены для потребителей Южной Кореи и Северной Америки.

Таким образом, крупнейший в мире интегрированный нефтегазовый проект «Сахалин-2», включающий освоение двух нефтегазовых месторождений на северо-восточном шельфе о. Сахалин (Пильгун-Астохское и Лунское), добычу и транспортировку нефти и газа по транссахалинским трубопроводам, производство СПГ, а также экспорт углеводородов, перешел в стадию полномасштабной коммерческой эксплуатации. Оператором проекта «Сахалин-2» является компания «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи), в капитале которой Газпрому принадлежит 50 % плюс одна акция (другими акционерами являются компании групп «Шелл», «Мицуи», «Мицубиси»).

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Производственные показатели Группы Газпром	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Прирост запасов газа за счет геолого-разведочных работ, млрд м ³	592,1	583,4	-1,5
Добыча газа, млрд м ³	548,6	549,7	0,2
Добыча конденсата, млн т	11,3	10,9	-3,5
Добыча нефти, млн т	34,0	32,0	-5,9
Отбор газа из ПХГ России, млрд м ³	41,7	36,1	-13,4
Закачка газа в ПХГ России, млрд м ³	43,0	51,6	20,0
Переработка нефти и газового конденсата, млн т	38,2	40,1	5,0
Переработка природного и попутного газа, млрд м ³	44,0	38,4	-12,7
Продажи газа в России, млрд м ³	307,0	287,0	-6,5
Продажи газа в дальнее зарубежье, млрд м ³	168,5	184,4	9,4
Продажи газа в страны СНГ и Балтии, млрд м ³	100,9	96,5	-4,4
Ввод в эксплуатацию газопроводов и отводов, км	1 156,5	1 381,0	19,4

Финансовые показатели ОАО «Газпром»*	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и других аналогичных платежей), млн руб.	1 774 979	2 507 010	41,2
Прибыль от продаж, млн руб.	486 602	895 626	84,1
Чистая прибыль, млн руб.	360 450	173 022	-52,0
Чистые активы**, млн руб.	4 663 467	4 773 521	2,4
Краткосрочные обязательства**, млн руб.	379 671	479 335	26,3
Долгосрочные обязательства**, млн руб.	886 225	928 679	4,8
Объем капитальных вложений, млн руб.	201 924	264 630	31,1
Чистые активы на 1 акцию, руб.	196,99	201,64	2,4
Прибыль на 1 акцию, руб.	15,23	7,31	-52,0
Дивиденды на 1 акцию***, руб.	2,66	0,36	-86,5

* Показатели за 2007 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2007 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2008 г.

** Данные о чистых активах, краткосрочных и долгосрочных обязательствах за 2007 г. приведены на основании данных графы «На начало отчетного периода», а за 2008 г. – на основании данных графы «На конец отчетного периода» бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» на 31 декабря 2008 г.

*** В 2009 г. рекомендовано выделить 8 522,5 млн руб. на выплату дивидендов по итогам 2008 г.

ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ И РЫНОЧНЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	2007 г.*	2008 г.
Рентабельность**		
Рентабельность собственного капитала, %	7,73	3,62
Рентабельность активов, %	6,08	2,80
Рентабельность продаж, %	27,41	35,72
Ликвидность**		
Коэффициент текущей ликвидности	2,80	2,72
Коэффициент быстрой ликвидности	2,34	2,26
Финансовая устойчивость		
Коэффициент автономии собственных средств, %**	78,65	77,22
Соотношение заемного и собственного капитала, %	19,84	21,54
Рыночные индикаторы		
Коэффициент цена*** /прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	22,51	14,86
Средняя рыночная капитализация, млрд долл. ****	259,0	241,1

* Показатели за 2007 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2007 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2008 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.

*** Цена на закрытие торгов на ММВБ на конец года.

**** Определяется как произведение среднегодовой цены акций на закрытие торгов на ММВБ по среднегодовому курсу Центрального банка России на общее количество выпущенных акций ОАО «Газпром».

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

Уважаемые акционеры!

2008 год стал важным этапом развития *Газпрома* в качестве одного из лидеров мировой энергетики. Компания в очередной раз показала высокую надежность, стабильность и способность к устойчивому развитию. Эти главные качества *Газпрома* остаются неизменными даже на фоне неблагоприятных общемировых финансовых и экономических тенденций.

Основные итоги 2008 года наглядно демонстрируют результат реализации наступательной стратегии компании по всем направлениям деятельности. *Газпром* наращивает воспроизводство минерально-сырьевой базы, осваивает новые районы добычи, расширяет и модернизирует газотранспортную систему, диверсифицирует маршруты поставок и рынки сбыта, развивает профильные виды бизнеса.

В 2008 году началась практическая реализация мегапроекта «Ямал», который открывает новую страницу в истории российской газовой отрасли. К 2030 году на Ямале планируется ежегодно добывать до 360 млрд м³ газа, что сопоставимо с сегодняшним годовым объемом потребления на российском рынке. Продолжается работа над проектом обустройства Штокмановского газоконденсатного месторождения на шельфе Баренцева моря. Совместно с немецкой компанией Винтерсхалл Холдинг *Газпром* начал освоение ачимовских залежей Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Все это является мощной базой для расширения добычных возможностей *Газпрома* и максимально эффективного использования газовых ресурсов.

Отчетный год стал знаковым для развития электроэнергетической составляющей *Газпрома*: *Группа* вышла на первое место в России по производству и сбыту электрической энергии и на второе место по производству тепловой энергии. Общая инвестиционная программа генерирующих компаний, которые контролирует *Газпром*, составляющая 360 млрд рублей, не имеет аналогов в отечественной электроэнергетике. Развитие бизнеса в этом направлении открывает перед *Газпромом* огромные возможности роста в качестве глобальной энергетической компании.

Газпром продолжает работу по укреплению позиций на востоке России. Получение лицензии на право пользования недрами Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия) и Киринского газового месторождения на шельфе о. Сахалин увеличивает ресурсную базу для реализации Восточной газовой программы и расширяет возможности *Газпрома* на конкурентных рынках стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Газпром продолжил реализацию социально значимой Программы газификации России и направил на эти цели в 2008 году более 24 млрд рублей. Впервые в программу газификации были включены еще шесть субъектов Российской Федерации, в том числе в Дальневосточном федеральном округе.

Гигантская ресурсная база, активная наступательная политика как на зарубежных, так и внутреннем рынках, возможность наращивания производства всех основных видов энергоресурсов в соответствии с потребностями рынка – это гарантия стабильного развития *Газпрома*, надежная база для долгосрочного роста капитализации и уверенность в завтрашнем дне для наших акционеров.

Газпром гибко корректирует текущие планы в меняющихся внешних условиях, но наша долгосрочная стратегия остается неизменной. Кризисы начинаются и заканчиваются, а *Газпром* продолжает движение вперед!



Председатель Совета директоров
ОАО «Газпром»
Виктор Зубков



Председатель Правления
ОАО «Газпром»
Алексей Миллер

ГАЗПРОМ: КУРС НА СТАБИЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ В УСЛОВИЯХ МИРОВОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО КРИЗИСА

В условиях нарастания кризисных явлений в мировой экономике существенным образом меняются внешние факторы развития *Группы Газпром*:

- замедление темпов роста мировой экономики, а также наблюдаемая в экономически развитых странах рецессия, что обуславливает снижение спроса на углеводороды и продукты их переработки на основных рынках сбыта *Группы*.

Степень негативного влияния данного фактора на газовый бизнес *Группы* ограничивается невысокой эластичностью спроса на природный газ к темпам экономического роста, сложившейся структурой потребления энергоносителей на традиционных рынках сбыта, а также системой реализации природного газа по долгосрочным контрактам с условием «бери или плати», обязывающим покупателя отбирать оговоренные объемы либо платить за неотобранную часть;

- резкое падение цен на нефть и нефтепродукты в 2008 г.

Это повлечет за собой сопоставимое по масштабам снижение экспортных цен на природный газ в 2009 г.;

- массивный отток капитала с развивающихся рынков, в том числе с российского.

Этот фактор привел к значительному падению цены на акции ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, акции которых котируются на рынке, и росту доходности облигаций компании;

- девальвация российского рубля по отношению к основным мировым валютам.

Данный фактор оказывает разнонаправленное воздействие на деятельность *Группы Газпром*. С одной стороны, падение курса рубля приводит к росту величины консолидированной задолженности *Группы* в рублевом выражении; с другой – большая часть выручки *Газпрома* номинирована в иностранной валюте (доллары США и евро), что увеличивает выручку в рублевом выражении, при этом основные расходы *Группы*, в том числе в рамках инвестиционной программы, номинированы в рублях;

- увеличение стоимости и сокращение возможностей привлечения заемного финансирования.

Это может оказать негативное влияние на способность *Группы* привлекать новые заимствования и рефинансировать ранее привлеченные кредиты и займы, что в конечном итоге может ограничивать возможности реализации проектов в основных видах деятельности.

В складывающейся ситуации обеспечение стабильного финансового состояния ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, а также эффективное использование представляющихся возможностей для развития становятся приоритетами деятельности *Группы*. Для решения поставленных задач определен комплекс взаимосвязанных мероприятий на среднесрочную перспективу, сгруппированных по ряду ключевых направлений.

РАЗРАБОТКА ВАРИАНТОВ БЮДЖЕТА НА 2009 Г. И ПРОГНОЗОВ БЮДЖЕТОВ НА 2010–2011 ГГ. С УЧЕТОМ РАЗЛИЧНЫХ СЦЕНАРИЕВ РАЗВИТИЯ СИТУАЦИИ В МИРОВОЙ ЭКОНОМИКЕ

Утвержденный в конце 2008 г. Советом директоров ОАО «Газпром» бюджет (финансовый план) на 2009 г. разработан на основании прогноза цены на нефть в 50 долл. за баррель нефти марки URALS. В целях оперативного реагирования на динамику внешней среды разработаны альтернативные варианты бюджета ОАО «Газпром» на 2009 г. исходя из различных сценариев изменения цен на нефть (25, 30, 40, 41 долл. за баррель) и объемов реализации природного газа.

В зависимости от динамики выручки от продаж планируется осуществлять корректировку и инвестиционной программы на 2009 г. При этом проведено ранжирование реализуемых объектов капитальных вложений с точки зрения прогнозируемого вклада каждого из проектов в динамику объемов добычи, транспортировки, хранения и реализации газа в среднесрочной перспективе. Взятый за основу подход позволяет сконцентрировать финансовые ресурсы ОАО «Газпром» на наиболее значимых проектах при различных сценариях изменения цен на нефть и объемов реализации природного газа.

Разработаны меры, предусматривающие сокращение управленческих расходов (прежде всего в части расходов на маркетинговые, консультационные, консалтинговые и инжиниринговые услуги) ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа.

В числе приоритетов остается работа по реализации непрофильных активов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, осуществляемая на единой методологической основе под контролем головной компании, а также совершенствование внутрикорпоративной структуры управления профильными активами. Разработаны мероприятия по оптимизации численности персонала ОАО «Газпром», его дочерних и зависимых обществ.

РАЗРАБОТКА СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИКВИДНОСТЬЮ

Основным элементом данной работы является создание системы централизованного управления внутригрупповой ликвидностью, осуществляемого по двум ключевым направлениям: управление внутригрупповой ликвидностью в российских компаниях *Группы Газпром* и организация международного пула с участием зарубежных дочерних компаний. Разработка данной системы позволит мобилизовать внутренние финансовые ресурсы *Группы* и, как следствие, сократить объемы внешних заимствований; оптимизировать внутригрупповые расчеты и процентные выплаты, а также снизить стоимость банковского обслуживания.

УПРАВЛЕНИЕ ОБОРОТНЫМ КАПИТАЛОМ

В ситуации нарастания кризисных явлений в мировой экономике, которые оказывают неблагоприятное воздействие на контрагентов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, приоритетом в области управления оборотным капиталом становится повышение оборачиваемости дебиторской задолженности. Для этого в ОАО «Газпром» разработана система мероприятий, предусматривающая действия по следующим направлениям: обеспечение платежной дисциплины во взаимоотношениях с потребителями природного газа в России и за рубежом, в том числе за счет применения авансовой формы оплаты; сокращение объема авансирования поставщиков и подрядчиков, в основном в части капитальных затрат; снижение объемов товарно-материальных запасов и оптимизация закупок товарно-материальных ценностей для нужд обществ *Группы Газпром*.

ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОМ

В условиях сложности привлечения заемного финансирования и его высокой стоимости ОАО «Газпром» реализует ряд мер по оптимизации системы привлечения заимствований:

- максимальное использование внутренних ресурсов для финансирования потребностей *Группы*;
- переговоры с партнерами с целью финансирования проектов *Группы* собственными средствами других участников проектов;
- усиление контроля над заимствованиями компаний *Группы Газпром* в энергетическом, нефтяном и прочих секторах деятельности;
- проработка возможности привлечения в случае необходимости краткосрочных займов, обеспеченных экспортной выручкой заимствований, а также заимствований под гарантии экспортных агентств.

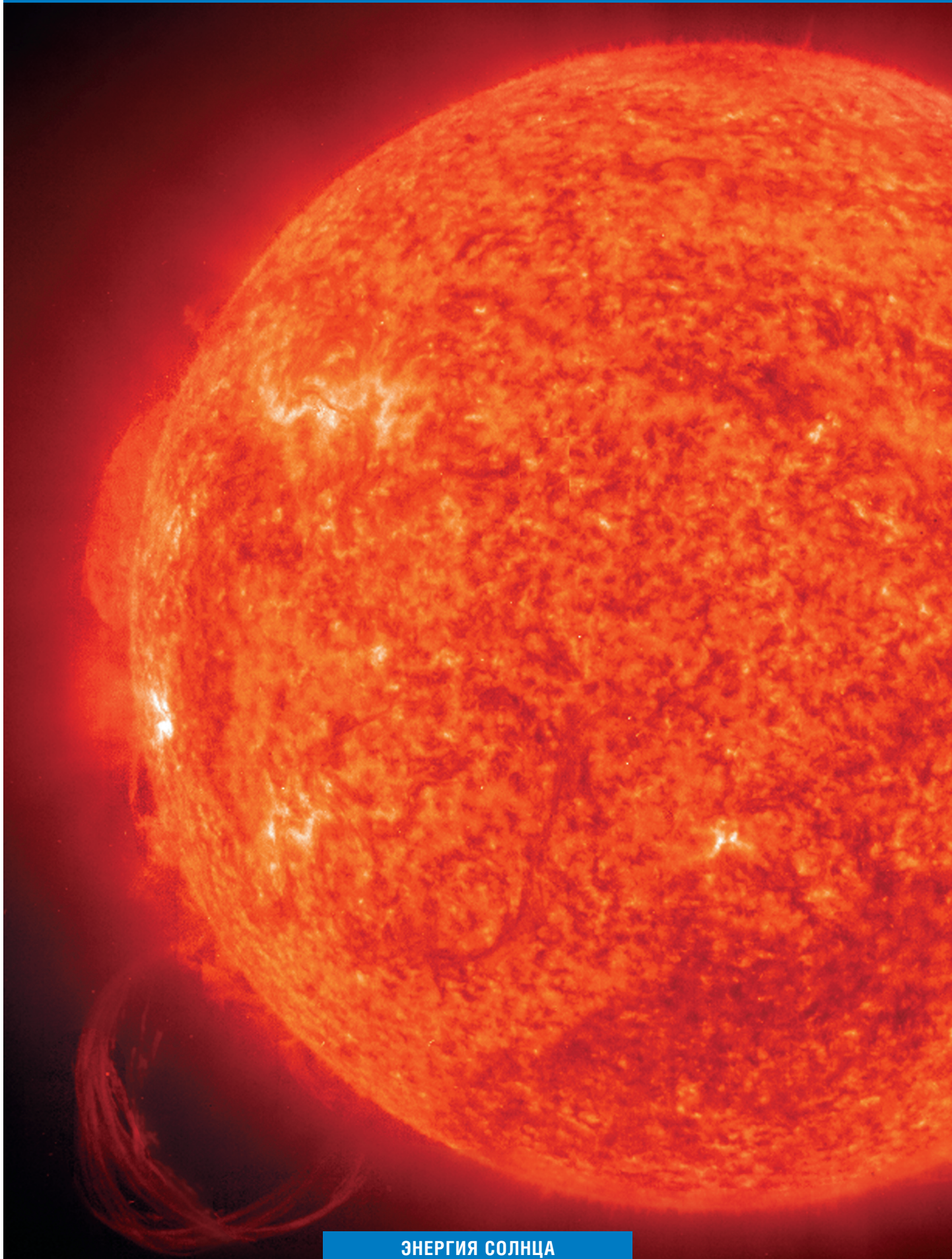
УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В целях снижения кредитных рисков и риска ликвидности *Группы* проводятся мероприятия по следующим направлениям:

- установление лимитов риска на кредитные организации, обслуживающие *Группу*;
- формирование условий для проведения операций хеджирования рисков ОАО «Газпром»;
- ограничение количества кредитных организаций, обслуживающих компании *Группы*;
- повышение эффективности управления денежными средствами;
- открытие для ОАО «Газпром» кредитной линии на условиях краткосрочного кредитования как дополнительного инструмента управления текущей ликвидностью.

Реализация представленной системы антикризисных мер позволит ОАО «Газпром» и его дочерним обществам создать достаточный денежный поток, обеспечивающий ликвидность и выполнение графика финансирования основных проектов *Газпрома*; сохранить высокий уровень эффективности и рентабельности основной деятельности; поддерживать на необходимом уровне значение стратегических целевых показателей ОАО «Газпром», утвержденных Советом директоров.

ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ЭНЕРГИЯ СОЛНЦА

С учетом того, что в целом прогнозы ОАО «Газпром» в части ввода мощностей для удовлетворения спроса на газ на основных рынках традиционно строились на консервативных оценках объемов и цены реализации, проекты *Группы* устойчивы к краткосрочным и среднесрочным изменениям экономической конъюнктуры. Таким образом, *Газпром* продолжит реализацию объявленной стратегии в основных видах деятельности, в том числе в части освоения месторождений на полуострове Ямал – проекта, осуществляемого при поддержке федеральных и местных органов государственной власти и имеющего ключевое значение не только для *Группы Газпром*, но и для развития экономики страны в целом. В условиях прогнозируемого в среднесрочной перспективе оживления мировой экономики и восстановления спроса на углеводородное сырье следование данному подходу предоставит *Газпрому* дополнительные конкурентные преимущества по сравнению с теми участниками нефтегазового рынка, которые вынуждены будут приостанавливать реализацию стратегически важных проектов.

Газпром, как одна из системообразующих компаний России, принимает меры по увеличению доли закупок материально-технических ресурсов отечественного производства. В частности, в декабре 2008 г. для поставщиков российских товаров были установлены преференции при размещении заказов на конкурсной основе.

Кроме того, в *Газпроме* реализуется программа содействия российским производителям в освоении новых видов продукции с использованием инновационных технологий. В рамках этой программы регулярно проводятся совместные мероприятия с участием организаций различных отраслей по вопросам поставок материально-технических ресурсов, адаптации производств для нужд газовой отрасли, привлечению новых технологий. В 2008 г. доля материально-технических ресурсов российского производства в поставках для ОАО «Газпром» составила 92 %.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДИВШИХ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2008 Г.



ЗУБКОВ Виктор Алексеевич

Председатель Совета директоров
1941 года рождения, окончил Ленинградский сельскохозяйственный институт.
Должности за последние пять лет:
2004 г. – первый заместитель Министра финансов Российской Федерации, и.о. председателя Комитета по финансовому мониторингу Российской Федерации
2004–2007 гг. – руководитель Федеральной службы по финансовому мониторингу Российской Федерации
2007–2008 гг. – Председатель Правительства Российской Федерации
с 2008 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:
2004–2008 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00095828 %



АНАНЕНКОВ Александр Георгиевич

1952 года рождения, окончил Уфимский нефтяной институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.
Должности за последние пять лет:
2004–2008 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00686927 %



БЕРГМАНН Буркхард

1943 года рождения, окончил Аахенский технический институт.
Должности за последние пять лет:
2004–2007 гг. – член Правления «Э.ОН АГ»,
Председатель Правления «Э.ОН Рургаз АГ»
Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



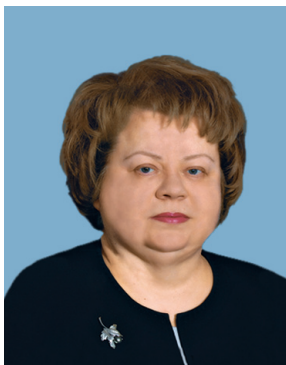
ГАЗИЗУЛЛИН Фарит Рафикович

1946 года рождения, окончил Горьковский институт инженеров водного транспорта.

Должности за последние пять лет:

2004 г. – Министр имущественных отношений Российской Федерации

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:

2004–2008 гг. – начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования

ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00074825 %



НАБИУЛЛИНА Эльвира Сахипзадовна

1963 года рождения, окончила Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2004–2005 гг. – Президент Фонда «Центр стратегических разработок»

2005–2006 гг. – руководитель Экспертного совета Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в «Группе восьми» в 2006 г.

2005–2007 гг. – руководитель исследовательской группы Фонда «Центр стратегических разработок»

2007–2008 гг. – Министр экономического развития и торговли Российской Федерации

с 2008 г. – Министр экономического развития Российской Федерации

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



СЕРЕДА Михаил Леонидович

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

Должности за последние пять лет:

2004 г. – руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

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

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00026379 %



ХРИСТЕНКО Виктор Борисович

1957 года рождения, окончил Челябинский политехнический институт, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.
Должности за последние пять лет:
2004 г. – заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2004–2008 гг. – Министр промышленности и энергетики Российской Федерации
с 2008 г. – Министр промышленности и торговли 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:
2004 г. – 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

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2008 Г.

МЕДВЕДЕВ Дмитрий Анатольевич

Председатель Совета директоров (до 27 июня 2008 г.)

ЗУБКОВ Виктор Алексеевич

Председатель Совета директоров (с 27 июня 2008 г.)

ГРЕФ Герман Оскарович

член Совета директоров (до 27 июня 2008 г.)

НАБИУЛЛИНА Эльвира Сахипзадовна

член Совета директоров (с 27 июня 2008 г.)

ФЕДОРОВ Борис Григорьевич

член Совета директоров (до 19 ноября 2008 г.)

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

При Совете директоров ОАО «Газпром» в 2008 г. продолжал работать Комитет по аудиту. Его основными функциями являются:

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

В 2008 г. в состав Комитета по аудиту входило три человека: Б.Г. Федоров (председатель), Б. Бергманн и М.Л. Середа. В течение года было проведено три заседания Комитета. 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 2008 г. – I полугодие 2009 г., информация ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» о важнейших и проблемных вопросах аудита ОАО «Газпром» на этапе между планированием аудита и концом года. Кроме того, Комитетом была проведена оценка кандидатов в аудиторы ОАО «Газпром». 23 декабря 2008 г. решением Совета директоров избран новый состав Комитета: М.Л. Середа (председатель), Б. Бергманн, Ф.Р. Газизуллин.

В I полугодии 2008 г. при Совете директоров действовал Комитет по оценке, к функциям которого относились:

- 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.

Комитет по оценке состоял из семи человек и возглавлялся членом Совета директоров ОАО «Газпром» Г.О. Грефом. В 2008 г. состоялось четыре заседания Комитета, на которых было рассмотрено восемь вопросов.

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

В 2008 г. было проведено 90 заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» (из них 12 – в очной форме, 78 – в форме заочного голосования), принято 223 решения по важнейшим направлениям деятельности (65 – на очных заседаниях; 158 – на заочных заседаниях).

СТРАТЕГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

В центре внимания Совета директоров в отчетном году находились вопросы комплексного стратегического развития ОАО «Газпром». Совет директоров рассмотрел ход доработки Генеральной схемы развития газовой отрасли России на период до 2030 г. Генеральная схема является основополагающим документом комплексного стратегического развития ОАО «Газпром» и разрабатывается совместно с Правительством Российской Федерации во исполнение комплекса мероприятий по развитию системы трубопроводного транспорта углеводородного сырья в Российской Федерации, утвержденного Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации. Этот документ призван определить оптимальные объемы добычи газа в зависимости от прогнозных сценариев спроса на газ, а также перспективы развития ресурсной базы и политики ценообразования на газ на внутреннем рынке. Цель Генеральной схемы – определить пути выполнения 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.

Стратегическим направлением работы ОАО «Газпром» в части пополнения минерально-сырьевой базы является освоение месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий. Рассмотрев этот вопрос, Совет директоров поручил Правлению ОАО «Газпром» продолжить участие в проводимой Министерством энергетики России работе по подготовке проекта Программы комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий к представлению в Правительство Российской Федерации; а также осуществлять проведение работ по освоению месторождений углеводородов на полуострове Ямал с соблюдением определенных в проекте Программы принципов по рациональному природопользованию, охране окружающей среды, сохранению самобытного уклада жизни коренного населения, археологических и культурных памятников.

Особое внимание было уделено развитию энергетики Дальневосточного региона. Совет директоров одобрил работу исполнительных органов ОАО «Газпром» по развитию энергетики Дальневосточного региона и поручил им обеспечить:

- продолжение работы по формированию ресурсной базы *Газпрома* на Дальнем Востоке и началу промышленной добычи газа;
- реализацию проектов создания газотранспортных систем для транспортировки газа с месторождений Якутии и острова Сахалин;
- формирование мощностей по переработке природного газа и производству газохимической продукции; строительство заводов по сжижению природного газа; создание подземных хранилищ природного газа и гелия;
- включение субъектов Дальневосточного и Сибирского федеральных округов в 2009 г. и последующие годы в реализуемую *Группой* Программу газификации регионов Российской Федерации.

В качестве важнейших отраслевых направлений развития были одобрены стратегии производства и поставок СПГ, развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов. Наиболее перспективными проектами в области производства СПГ определены освоение Штокмановского месторождения и проект «Сахалин-2».

Во внешнеэкономической сфере одобрена проводимая ОАО «Газпром» работа на нефтегазовом рынке Центральной Азии, в том числе по обеспечению долгосрочного и масштабного вовлечения природного газа государств Центральной Азии в топливно-энергетический баланс Российской Федерации. Одновременно исполнительным органам управления ОАО «Газпром» поручено продолжить работу, направленную на расширение деятельности ОАО «Газпром» в области геологоразведки, добычи газа и нефти за пределами России и СНГ.

Пристальное внимание было уделено состоянию расчетов и перспективам взаимоотношений ОАО «Газпром» и хозяйствующих субъектов Украины в газовой сфере. В октябре 2008 г. Совет директоров поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» принять необходимые меры по урегулированию задолженности компании «РосУкрЭнерго» перед компаниями *Группы Газпром*, после чего организовать переход на новую схему взаимоотношений с Украиной, обеспечив проведение переговоров и подготовку соответствующих контрактов с учетом Меморандума от 2 октября 2008 г. между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины о сотрудничестве в газовой сфере.

Совет директоров рассмотрел ход реализации проекта «Южный поток» как одного из направлений диверсификации маршрутов поставки природного газа европейским потребителям. Председателю Правления ОАО «Газпром» поручено принять необходимые меры по урегулированию текущих вопросов разработки технико-экономического обоснования газотранспортного проекта «Южный поток» с зарубежными партнерами, обеспечить выполнение предынвестиционной стадии проекта.

В течение года Совет директоров контролировал выполнение Программы газификации регионов Российской Федерации. В 2008 г. для реализации Программы газификации были выделены инвестиции в размере 24,18 млрд руб. В Программе приняли участие 64 региона Российской Федерации, из них шесть регионов были включены в Программу впервые. Обязательства *Газпрома* по строительству объектов газификации в 2008 г. выполнены в полном объеме.

В ходе укрепления корпоративного контроля за дочерними и зависимыми обществами Совет директоров в отчетном году согласовал и одобрил ряд сделок, включая связанные с консолидацией электроэнергетических активов (в том числе ОАО «Мосэнерго» и ОАО «ТГК-1» в ООО «Газоэнергетическая компания»), приобретением акций ОАО «Дальтрансгаз», доли в уставном капитале ООО «ГПК Кузнецк», дополнительных акций ОАО «Белгазпромбанк».

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные параметры деятельности ОАО «Газпром» на 2009 г. определены в утвержденных Советом директоров в декабре 2008 г. бюджете (финансовом плане), инвестиционной программе ОАО «Газпром», а также программе оптимизации (сокращения) затрат на 2009 г.

В связи с возникшим мировым финансово-экономическим кризисом Совет директоров уделял пристальное внимание текущему финансовому состоянию ОАО «Газпром». Советом директоров одобрены основные принципы финансовой стратегии, проводимой ОАО «Газпром» для обеспечения стабильного финансового состояния в условиях нарастания кризисных явлений на мировых финансовых рынках.

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров рассмотрел работу по использованию системы ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

В целях организационного обеспечения стратегии ОАО «Газпром» в сфере реализации газа приняты решения об открытии представительств ОАО «Газпром» в Республике Казахстан, Латвийской Республике и Федеративной Республике Бразилия.

Принято решение о реструктуризации системы служб безопасности ОАО «Газпром», что позволит повысить эффективность контроля и прозрачность охранной деятельности со стороны ОАО «Газпром» и государства.

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

ПРАВЛЕНИЕ

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДИВШИХ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2008 Г.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ:



МИЛЛЕР Алексей Борисович

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

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00095828 %

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:



АНАНЕНКОВ Александр Георгиевич

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

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00686927 %



ВАСИЛЬЕВА Елена Александровна

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

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00028135 %



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:

2004–2005 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» – 0,00074256 %



КОЗЛОВ Александр Николаевич

1952 года рождения, окончил Московский государственный институт международных отношений.

Должности за последние пять лет:

2004 г. – 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»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00026379 %



КРУГЛОВ Андрей Вячеславович

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

Должности за последние пять лет:

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

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

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00086665 %



МЕДВЕДЕВ Александр Иванович

1955 года рождения, окончил Московский физико-технический институт.

Должности за последние пять лет:

2004–2005 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»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00019869 %



ХОМЯКОВ Сергей Федорович

1953 года рождения, окончил Ленинградский электротехнический институт.

Должности за последние пять лет:

2004–2007 гг. – первый заместитель генерального директора Службы безопасности ОАО «Газпром»

2007–2008 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор Службы безопасности ОАО «Газпром»

с 2008 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00019901 %



АКСЮТИН Олег Евгеньевич

1967 года рождения, окончил Куйбышевский авиационный институт им. академика С.П. Королева.

Должности за последние пять лет:

2004–2007 гг. – главный инженер, первый заместитель генерального директора ООО «Кавказтрансгаз»

2007–2008 гг. – генеральный директор ООО «Надымгазпром»

2008 г. – генеральный директор ООО «Газпром добыча Надым»

с 2008 г. – начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00021785 %



ГОЛКО Ярослав Ярославович

1961 года рождения, окончил Ленинградский горный институт.

Должности за последние пять лет:

2004–2005 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»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00007708 %



ДУБИК Николай Николаевич

1971 года рождения, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – заместитель начальника Юридического департамента ОАО «Газпром»

2008 г. – первый заместитель начальника Юридического департамента ОАО «Газпром»

с 2008 г. – начальник Юридического департамента ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00095241 %



ИЛЮШИН Виктор Васильевич

1947 года рождения, окончил Уральский политехнический институт,

Академию общественных наук при ЦК КПСС.

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00015285 %



ПАВЛОВА Ольга Петровна

1953 года рождения, окончила Дальневосточный государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00017161 %



ПОДЮК Василий Григорьевич

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

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00106039 %



РУСАКОВА Влада Вилориковна

1953 года рождения, окончила Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00014301 %



СЕЛЕЗНЕВ Кирилл Геннадьевич

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

Должности за последние пять лет:

2004–2008 гг. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00013844 %



ФЕДОРОВ Игорь Юрьевич

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

Должности за последние пять лет:

2004–2006 гг. – заместитель генерального директора по административно-правовой работе – начальник Правового управления ООО «Газкомплектимпэкс»

с 2006 г. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00004222 %

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ ПРАВЛЕНИЯ В 2008 Г.

АКСЮТИН Олег Евгеньевич

член Правления (избран решением Совета директоров от 05 ноября 2008 г. № 1300)

ДУБИК Николай Николаевич

член Правления (избран решением Совета директоров от 16 июня 2008 г. № 1229)

БУДЗУЛЯК Богдан Владимирович

начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, освобожден от должности по собственному желанию в связи с выходом на пенсию 30 сентября 2008 г. (полномочия члена Правления прекращены решением Совета директоров от 05 ноября 2008 г. № 1299)

ЧУЙЧЕНКО Константин Анатольевич

начальник Юридического департамента, освобожден от должности в связи с переводом в Администрацию Президента Российской Федерации 12 мая 2008 г. (полномочия члена Правления прекращены решением Совета директоров от 10 июня 2008 г. № 1228)

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

Размер краткосрочного вознаграждения, выплаченного ОАО «Газпром» в 2008 г. членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления, составил 994 078 тыс. руб. (с учетом налога на доходы физических лиц и единого социального налога). Вознаграждение членам Совета директоров утверждается годовым Общим собранием акционеров, при этом входящие в состав Совета директоров государственные гражданские служащие не получают вознаграждения от ОАО «Газпром». Вознаграждение Председателя Правления и членов Правления ОАО «Газпром» оговорено условиями трудовых контрактов и включает в себя, в том числе, оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством ОАО «Газпром» перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая Председателя Правления и членов Правления ОАО «Газпром».

Также ОАО «Газпром» обеспечивает добровольное медицинское страхование Председателя Правления и членов Правления. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила в 2008 г. 564 тыс. руб.

СТРАХОВАНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ

В рамках организации страховой защиты *Группы Газпром* в 2008 г. осуществлено страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром», обеспечивающее возмещение вреда акционерам, кредиторам или иным лицам, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

Страховое покрытие по договору страхования ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром» соответствует международным стандартам по объему застрахованных рисков и лимитам возмещения. Лимит возмещения по договору страхования составляет 100 млн долл.

Наличие договора страхования ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром» является гарантией финансового обеспечения расходов на случай возникновения претензий, связанных с деятельностью ОАО «Газпром» как в России, так и за рубежом.

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

ЗАПАСЫ

Группа Газпром является крупнейшей компанией мира по величине запасов природного газа. Благодаря увеличению объемов геолого-разведочных работ (ГРР) и получению лицензий на право пользования участками недр запасы газа Группы по категориям А+В+С₁ увеличились на 11,2 % и оценивались по состоянию на 31 декабря 2008 г. в 33,1 трлн м³.

Кроме того, запасы углеводородов категорий А+В+С₁ зависимых обществ в доле, приходящейся на Группу Газпром, составили 555,4 млрд м³ газа, 617,2 млн т нефти и 45,9 млн т конденсата.

ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ КАТЕГОРИЙ А+В+С₁ В РОССИИ

Запасы на 31.12.07 г.		Факторы изменения запасов							Запасы на 31.12.08 г.
		добыча, включая потери	геолого-разведка	получение лицензий	сдача лицензий	передача в нераспределенный фонд	приобретение активов	переоценка	
Газ, млрд м ³	29 785,4	-550,5	583,4	3 326,6	-0,2	-25,0	1,6	1,9	33 123,2
Конденсат, млн т	1 212,5	-8,0*	6,9	77,7	-	-1,4	-	-0,6	1 287,1
Нефть, млн т	1 509,9	-32,0	54,1	67,9	-0,5	-3,1	3,1	2,3	1 601,7

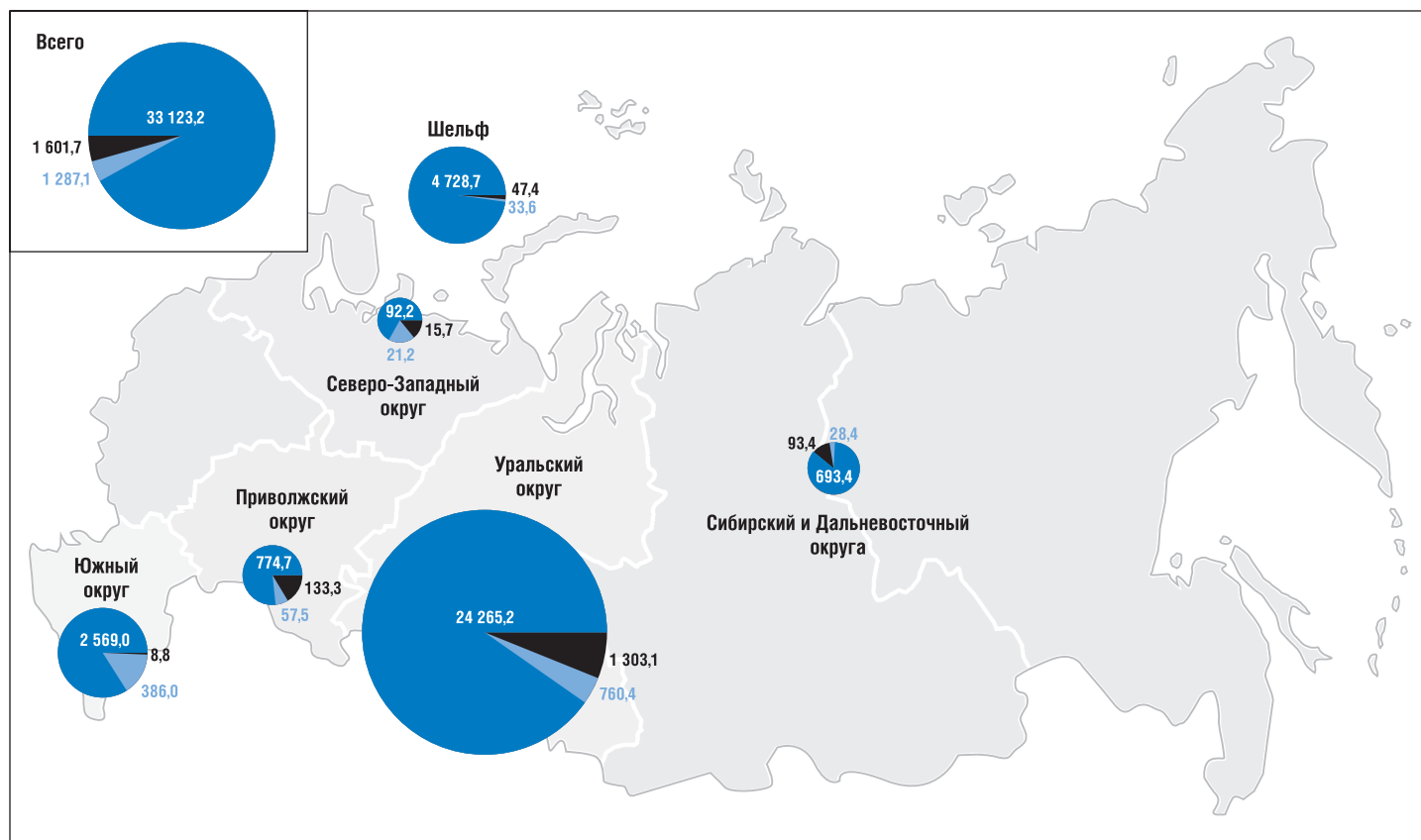
* Изменение запасов конденсата за счет добычи отражается в пересчете на стабильный газовый конденсат (С₅+). Объем добычи нестабильного газового конденсата Группой Газпром в 2008 г. составил 10,9 млн т.

ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ЭНЕРГИЯ НЕДР

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ РАЗВЕДАННЫХ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ
ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



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

По результатам аудита запасов углеводородов Группы Газпром по международным стандартам PRMS, проведенного компанией «ДеГольер энд МакНотон», доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы оценены в 27 336,2 млн т у. т., стоимость запасов – 230,1 млрд долл. (в т. ч. стоимость запасов Газпром нефти – 23,7 млрд долл.). Доля запасов категорий А+В+С₁, включенных в аудит, составила 88 % газа, 85 % конденсата, 92 % нефти.

ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ PRMS

	Газ, млрд м³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Доказанные запасы	18 175,56	587,90	713,13	22 863,2
в т. ч. Газпром нефти	60,99*	-	615,56	
Вероятные запасы	3 066,26	141,86	565,04	4 473,0
в т. ч. Газпром нефти	147,15*	-	379,35	
Доказанные и вероятные запасы	21 241,82	729,76	1 278,17	27 336,2
в т. ч. Газпром нефти	208,14*	-	994,91	

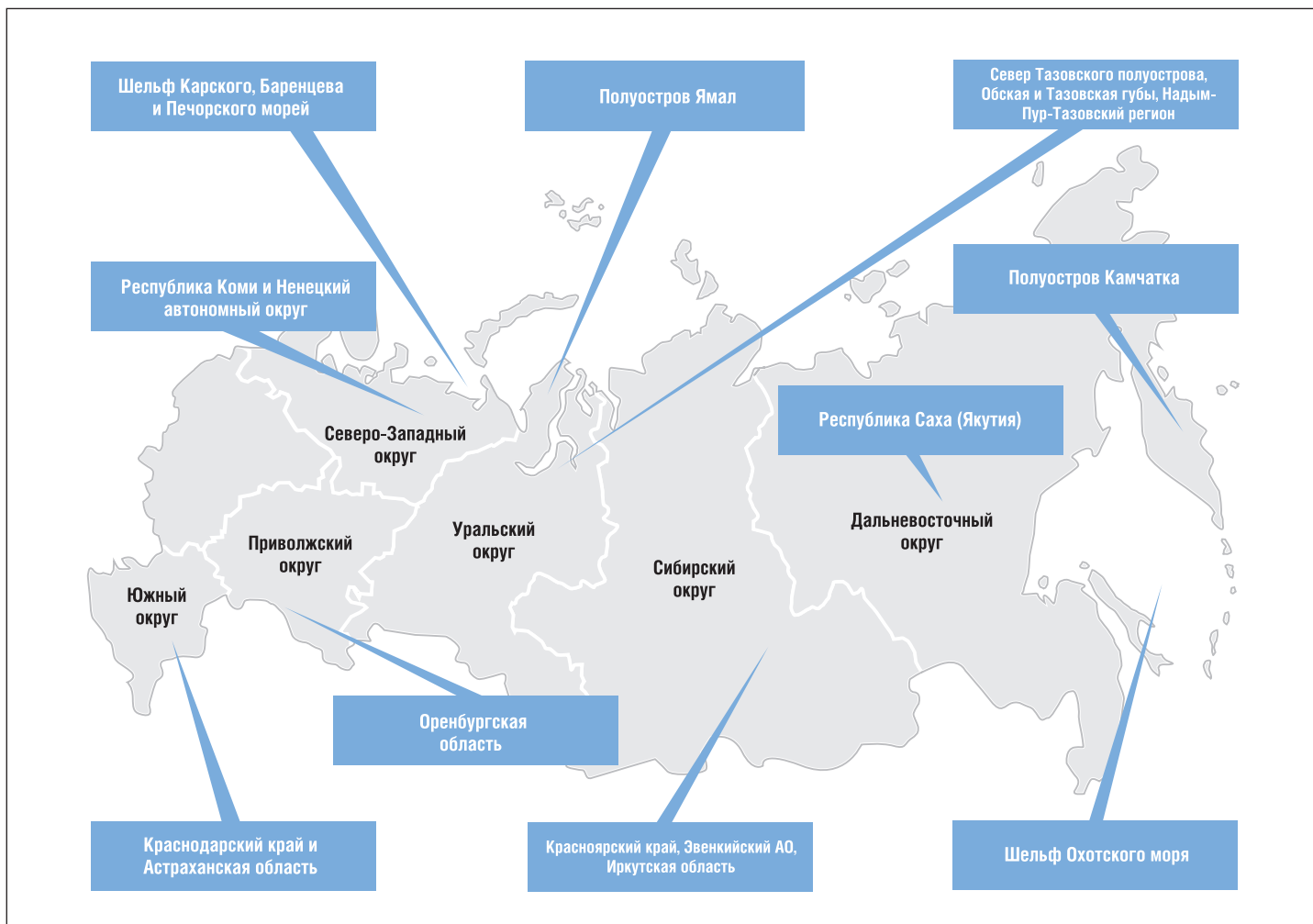
* Товарный газ

ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

Главная цель ГРП, проводимых *Газпромом*, – наращивание ресурсного потенциала для обеспечения стабильного роста объемов добычи в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

Общий объем финансирования ГРП на углеводороды *Группы Газпром* на территории России составил 46,9 млрд руб., в том числе расходы, относимые на капитальные вложения, – 28,5 млрд руб.

В отчетном году на лицензионных участках *Газпрома* открыты три нефтяных месторождения: Камовское в Красноярском крае, Западно-Рождественское в Оренбургской области и Вальнтойское в Западной Сибири, а также 22 залежи на ранее открытых месторождениях (включая 18 залежей, открытых *Газпром нефтью*). Кроме того, на шельфе Каспия ООО «ЦентрКаспнефтегаз» (доля участия ОАО «Газпром» – 50 %) открыло новое месторождение Центральное с запасами углеводородного сырья по категориям C_1+C_2 169,1 млн т у. т.

ОСНОВНЫЕ РЕГИОНЫ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ
В РОССИИ В 2008 Г.

ГРП НА УГЛЕВОДОРОДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ

	2007 г.	2008 г.
Разведочное бурение, тыс. м	207,6	284,9
Законченные строительством поисково-разведочные скважины, ед.	37	80
в т.ч. продуктивные	20	50
Сейсморазведка 2 D, тыс. пог. км	6,4	12,4
Сейсморазведка 3 D, тыс. км ²	5,7	6,6
Эффективность бурения, т у. т. / м	3 495,2	2 669,3

В результате ГРП прирост запасов составил 583,4 млрд м³ природного газа и 61,0 млн т нефти и конденсата. Основной прирост запасов газа по категории С₁ получен на Семаковском месторождении в пределах шельфа Тазовской губы (146,4 млрд м³) и на Южно-Русском месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе (47,6 млрд м³), нефти – на Приобском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (14,9 млн т), а также на Уренгойском (8,6 млн т) и Ямбургском (7,2 млн т) месторождениях в ЯНАО. Восполняемость запасов газа составила 106,0 %, нефти и конденсата – 152,5 %.

Освоение месторождений на континентальном шельфе России

Группа Газпром владеет 15 лицензиями на право пользования недрами объектов шельфа российских морей, в том числе пятью лицензиями с правом разведки и добычи на участках недр (месторождений) федерального значения, расположенных частично на суше и на шельфе Карского моря (Крузенштернский и Тасийский – на полуострове Ямал и шельфе Карского моря, Тота-Яхинский и Антипаютинский – на полуострове Гыдан и шельфе Карского моря, Семаковский – на Тазовском полуострове и шельфе Карского моря).

В 2008 г. ГРП проводились на шельфе Карского и Печорского морей. На Семаковском месторождении пробурены три скважины общей проходкой 3 052 м. На месторождении Каменномысское-море пробурена поисковая скважина глубиной 2 658 м. В пределах Долгинского лицензионного участка пробурена разведочная скважина глубиной 2 800 м. Уточнено геологическое строение месторождений.

Выполнены морские инженерные изыскания для постановки морских буровых установок на восьми площадках (месторождения Семаковское, Долгинское, Каменномысское-море, Киринское).

Планируется получение лицензий на перспективные структуры Приамальского шельфа, нераспределенного фонда недр на шельфе Охотского моря.

ЛИЦЕНЗИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Запасы углеводородов Группы Газпром в 2008 г. по сравнению с 2007 г. увеличились в основном за счет получения лицензий на месторождения федерального значения по решению Правительства Российской Федерации без проведения конкурса: Чаяндинское, Западно-Тамбейское, Крузенштернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Антипаютинское, Тота-Яхинское, Семаковское, Киринское. Их запасы категорий А+В+С₁ по состоянию на 31 декабря 2008 г. оцениваются в 3 307,9 млрд м³ природного газа, 76,9 млн т газового конденсата и 66,4 млн т нефти.

По состоянию на 31 декабря 2008 г. Группа Газпром владела 262 лицензиями на право пользования участками недр с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья на территории России, из них 66 лицензий – с целью геологического изучения, разведки и добычи, 151 – с целью разведки и добычи, 45 – с целью геологического изучения недр. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 82 лицензиями, из которых 79 – с правом добычи углеводородного сырья, 3 – с целью геологического изучения недр.

Прирост запасов по результатам аукционов составил 1,5 млрд м³ природного газа и 1,5 млн т нефти; по факту открытия получены лицензии с правом разработки 17,2 млрд м³ природного газа.

В 2008 г. прекращено действие лицензии на право разработки 0,2 млрд м³ природного газа и 0,5 млн т нефти.

ОСВОЕНИЕ УГЛЕВОДОРОДНЫХ РЕСУРСОВ ЗА РУБЕЖОМ

В соответствии с имеющимися контрактными обязательствами *Газпромом* продолжена реализация ранее начатых совместных проектов за рубежом, в числе которых проекты во Вьетнаме (ГРП на блоке № 112), в Индии (ГРП на блоке № 26 в северной части Бенгальского залива), Венесуэле (ГРП в рамках проекта «Рафаэль Урданета»), Ливии (ГРП на лицензионных участках № 19 и 64), а также в странах Центральной Азии.

По состоянию на 31 декабря 2008 г. *Группа Газпром* владела 19 лицензиями на право пользования участками недр с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья за рубежом, из них пять лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи, 14 – с целью геологического изучения недр.

В 2008 г. получены лицензии на геологическое изучение Кугартской площади и IV участка Восточного Майлису в Кыргызстане, Сарикамыш и Западный Шаамбары – в Таджикистане.

Всего в рамках реализации зарубежных проектов в 2008 г. за счет средств ОАО «Газпром» осуществлено бурение 32,1 тыс. м поисково-разведочных скважин, выполнены сейсморазведочные работы 2 D в объеме 6,3 тыс. пог. км и 3 D – 0,9 тыс. км². Основной объем ГРП выполнен в Устюртском регионе Узбекистана.

Расширяется участие *Газпрома* в освоении углеводородных ресурсов Вьетнама и Венесуэлы.

В октябре 2008 г. между ОАО «Газпром» и вьетнамской нефтегазовой корпорацией «Петровьетнам» подписан Нефтегазовый контракт по блокам № 129, 130, 131, 132, расположенным в 100–200 км от южно-вьетнамского побережья Южно-Китайского моря. Площадь блоков составляет 28,46 тыс. км², суммарные ресурсы – 700 млн т у. т. Нефтегазовым контрактом, заключенным на 30 лет, предусмотрено, что поиск, разведка, добыча и реализация углеводородов будут осуществляться на условиях соглашения о разделе продукции.

В рамках развития сотрудничества с венесуэльской компанией «Петролеос де Венесуэла» подписаны соглашения, предусматривающие участие *Газпрома* в сертификации и исследовании запасов блока «Аяучо-3» в нефтяном поясе Ориноко, а также Меморандум о взаимопонимании по проекту «Бланкия Эсте и Тортуга», включающему разведку и добычу природного газа на шельфе Венесуэлы, его поставки на внутренний рынок, а также сжижение и реализацию газа на экспорт.

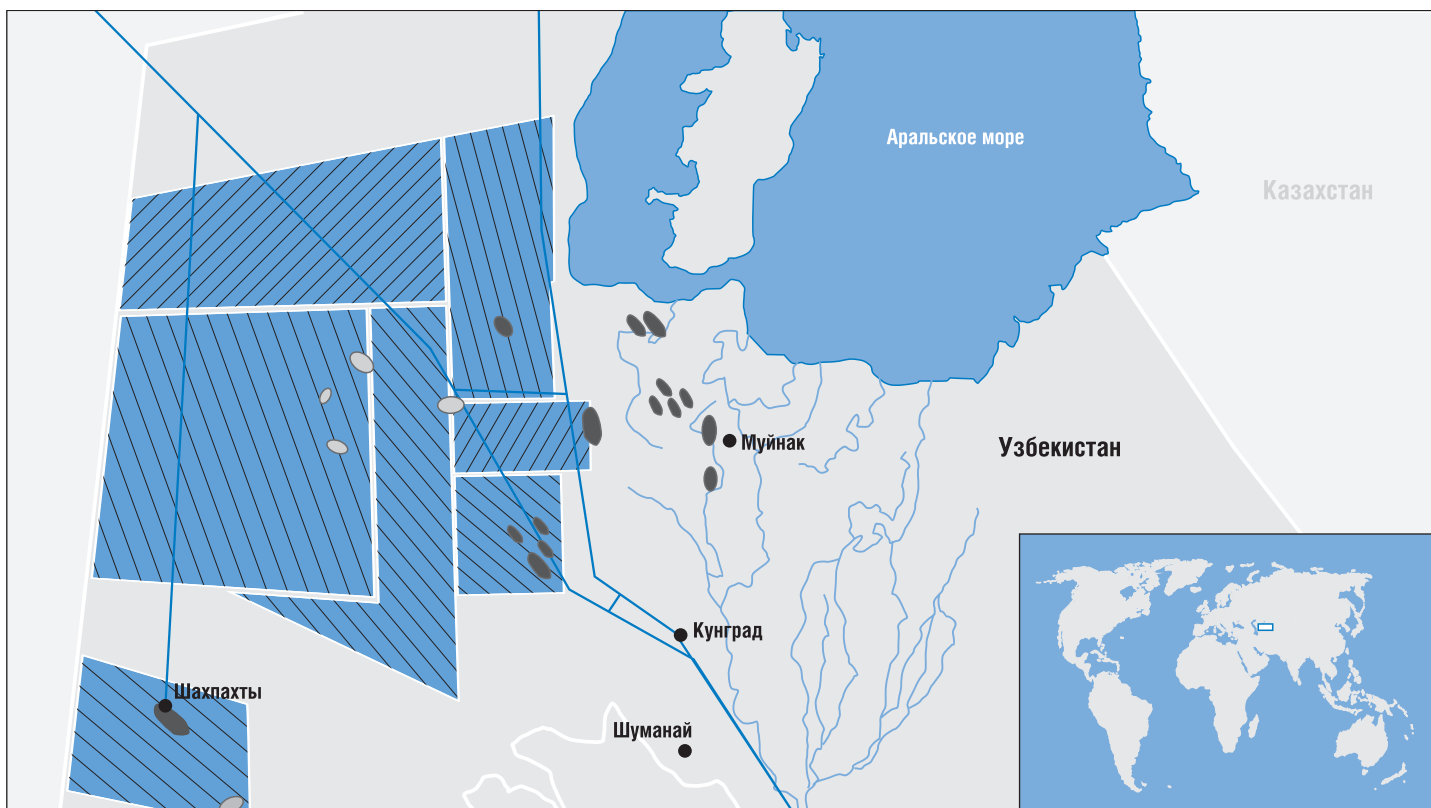
Прорабатывались вопросы вхождения *Группы* в нефтегазовые проекты в Боливии (блоки Сунчал, Асеро, Ипати и Акио), в том числе в составе консорциумов с крупнейшими нефтегазовыми компаниями мира.

ОСНОВНЫЕ РЕГИОНЫ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ
ЗА РУБЕЖОМ В 2008 Г.



Месторождения на шельфе

Поисковые скважины



Инвестиционные участки

Районы строительства скважин

Трасса газопровода

Месторождения

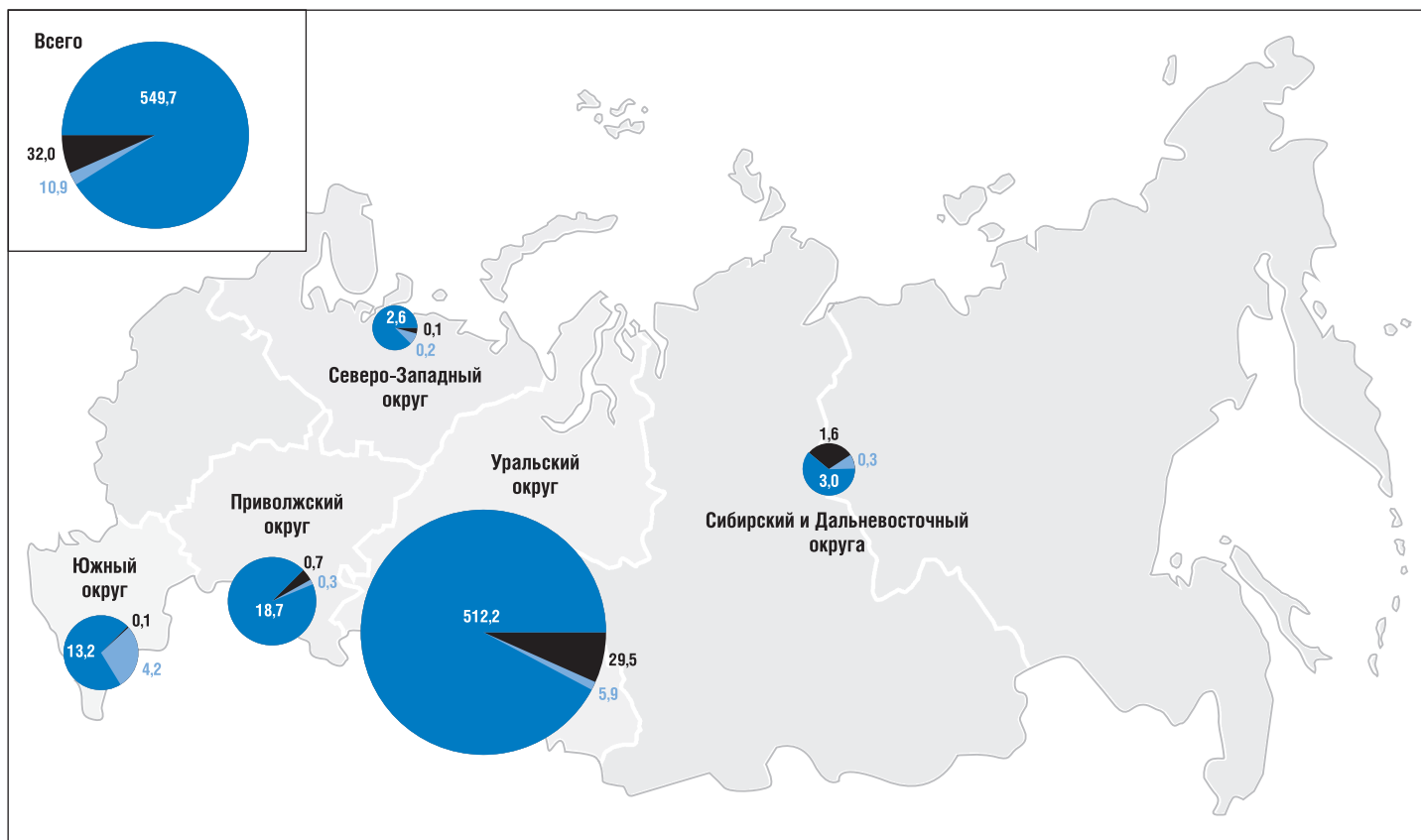
В декабре 2008 г. входящая в *Группу* компания «Газпром Нидерландс Б.В.» была объявлена победителем тендера на разведку и разработку углеводородов сухопутного участка «Эль-Ассель», расположенного в Алжире. Согласно предварительным оценкам, извлекаемые запасы нефти участка составляют 30 млн т. Возможности по вхождению в зарубежные проекты изучаются также *Газпром нефтью*, среди перспективных – проекты в Ливии, Сирии, Иране, Индонезии, Ираке, Венесуэле и Казахстане.

ДОБЫЧА

По объемам добычи газа *Группа Газпром*, на долю которой приходится около 18 % мировой добычи, является лидером среди нефтегазовых компаний мира.

Группой Газпром в 2008 г. добыто 549,7 млрд м³ природного и попутного газа, в том числе 546,0 млрд м³ природного газа.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



■ Конденсат, млн т

■ Газ, млрд м³

■ Нефть, млн т

По итогам I полугодия 2008 г. объемы добычи газа *Группой* превышали плановый уровень на 5,5 млрд м³. При этом во II полугодии *Газпром* был вынужден сократить объем добычи газа на 16,8 млрд м³ по сравнению с первоначальным плановым заданием на этот период, что явилось следствием снижения потребления на внутреннем и внешних рынках. Регулирование объемов добычи осуществлялось за счет сокращения отбора газа по сеноманским залежам Уренгойского, Песцового, Ямбургского, Заполярного, Комсомольского и других месторождений в Западной Сибири.

Технические возможности промыслов *Газпрома* позволяют в неблагоприятной рыночной ситуации ограничивать объемы отбора газа в безаварийном режиме без дополнительных затрат.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ДОБЫЧЕ УГЛЕВОДОРОДОВ

	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Разрабатываемые месторождения, ед.	122	122	-
в т. ч. <i>Газпром нефть</i> , ед.	37	37	-
Газовые эксплуатационные скважины, ед.	7 154	7 214	0,8
в т. ч. действующие, ед.	6 640	6 723	1,3
Нефтяные эксплуатационные скважины, ед.	5 881	5 932	0,9
в т. ч. действующие, ед.	5 342	5 444	1,9
УКПГ и УППГ, ед.	172	173	0,6
Проектная суммарная производительность УКПГ, млрд м ³	976	991	1,5
Дожимные компрессорные станции/цеха, ед.	45 / 74	45 / 76	- / 2,7
Установленная мощность ДКС, МВт	4 300,1	4 460,1	3,7

Добыча зависимых обществ в доле, приходящейся на *Группу Газпром*, в 2008 г. составила 5,2 млрд м³ природного и попутного газа.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в разведку и добычу газа в 2008 г. достигли 219,8 млрд руб., превысив уровень 2007 г. на 43,4 %.

В 2008 г. основные инвестиции в добычу газа были направлены на обустройство Бованенковского, Штокмановского и Приразломного месторождений, а также на обустройство второго опытного участка ачимовских отложений Уренгойского месторождения, Западно-Песцовой площади, Харвутинской площади Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), Заполярного, Новопортовского, Ен-Яхинского месторождений. Кроме того, осуществлялось дообустройство Южно-Русского месторождения. В 2008 г. введены в эксплуатацию:

- одна установка подготовки газа производительностью 0,018 млрд м³ в год на Чиканском газоконденсатном месторождении на период опытно-промышленной эксплуатации;
- две дожимных компрессорных станции (ДКС) на Ямсовейском НГКМ мощностью 96 МВт и на Западно-Таркосалинском НГКМ мощностью 64 МВт;
- 177 новых газовых эксплуатационных скважин;
- 103 газовые эксплуатационные скважины из числа бездействовавших.

Проходка в эксплуатационном бурении на газ составила 379,9 тыс. м.

Добыча жидких углеводородов *Группой Газпром* в 2008 г. составила 42,9 млн т, снизившись по сравнению с уровнем 2007 г. на 2,4 млн т в основном в связи с увеличением темпов падения базовой добычи нефти на месторождениях Сугмутское и Спорышевское.

Добыча зависимых обществ в доле, приходящейся на *Группу Газпром*, в 2008 г. составила 0,3 млн т газового конденсата и 16,2 млн т нефти.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в разведку и добычу нефти и газового конденсата составили 72,6 млрд руб. по итогам 2008 г. (в 2007 г. – 56,4 млрд руб.).

В добыче нефти основными объектами для инвестиций в 2008 г. являлись Приобское и Еты-Пуровское месторождения *Газпром нефти*. За счет проведения геолого-технических мероприятий по вводу новых скважин на данных месторождениях наблюдался значительный рост добычи нефти по отношению к 2007 г. (Приобское – на 13,2 %, Еты-Пуровское – на 74 %). Введены 632 новые нефтяные эксплуатационные скважины и 319 – из числа бездействовавших. Проходка в эксплуатационном бурении на нефть достигла 2 080,5 тыс. м.

СТРАТЕГИЯ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ В РОССИИ**Разведка и добыча газа**

В 1970–80-е гг. в Западной Сибири были открыты и введены в эксплуатацию гигантские газовые месторождения (Медвежье, Уренгойское и Ямбургское), составлявшие основу потенциала *Газпрома* в области добычи газа. К настоящему моменту они выработаны более чем на 50 % и находятся на стадии сокращающейся добычи. С 2001 г. для компенсации снижения их производительности *Газпром* последовательно вводилась в эксплуатацию новые мощности в добыче газа. Осуществленные инвестиции позволили в течение последних десяти лет обеспечивать уровень добычи, необходимый для удовлетворения спроса на российский газ.

Ввод мощностей в добыче газа

В период с 2001 по 2008 гг. на месторождениях *Группы Газпром* введены в эксплуатацию 14 УКПГ и УППГ производительностью 217,7 млрд м³ в год, 18 ДКС установленной мощностью 1 472 МВт и 1 761 скважина. В 2008 г. на указанных мощностях добыто около 40 % совокупных объемов добычи газа *Группы*.

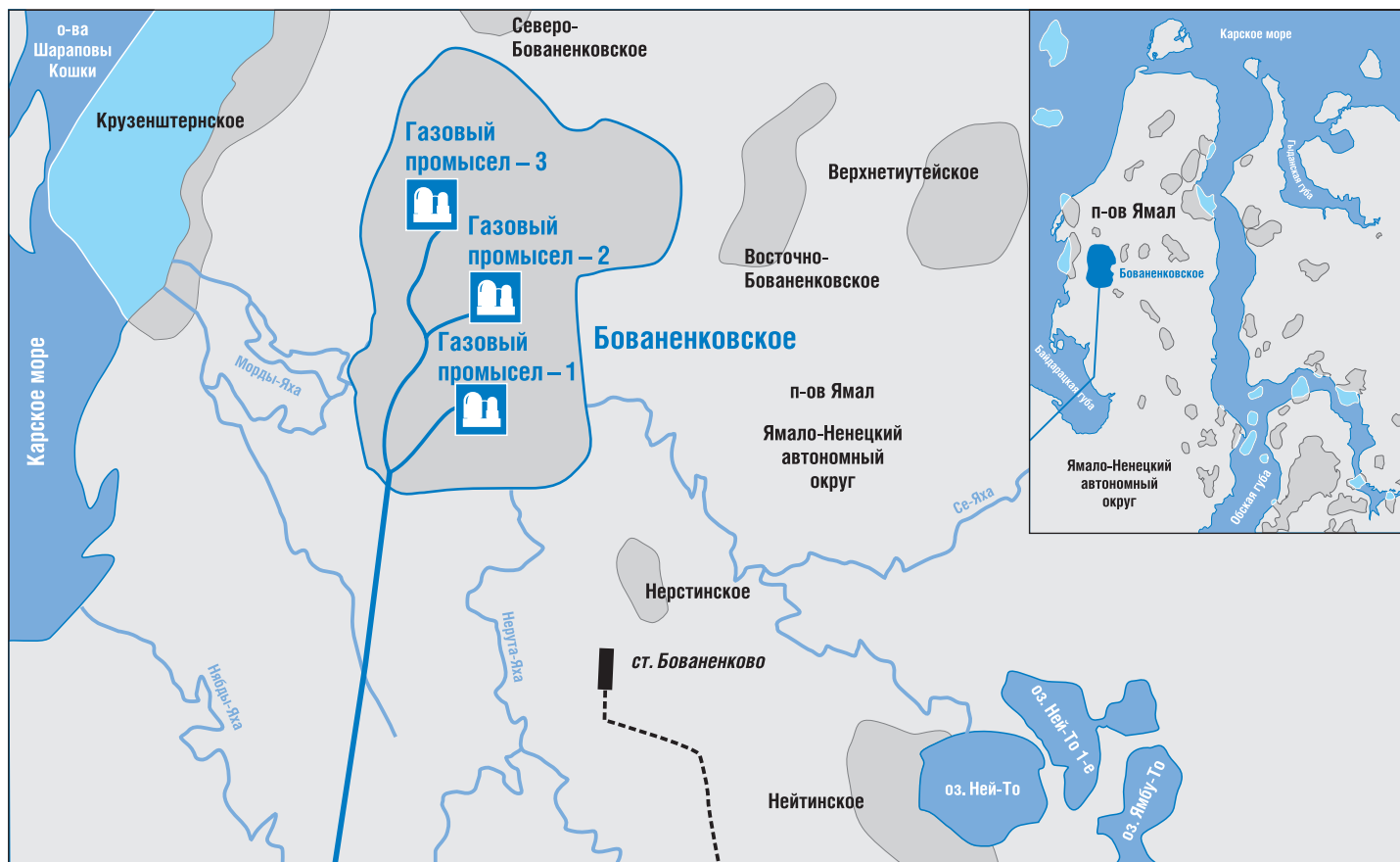
Вместе с тем для обеспечения стратегических целей в добыче газа (650-670 млрд м³ газа к 2020 г.) *Газпром* должен осуществить полномасштабное освоение нового газоносного региона России – полуострова Ямал.

Необходимость освоения Ямала продиктована отсутствием новых крупных месторождений вблизи действующей газовой инфраструктуры. Газ Ямала в ближайшие 10–20 лет станет основой энергообеспечения российской экономики и залогом выполнения экспортных обязательств *Газпрома*. Поскольку освоение запасов углеводородов полуострова потребует значительных инвестиций и решения сложнейших научно-технических и организационных вопросов в области добычи газа, проведена тщательная подготовка к освоению региона. Разработанная Программа комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий предусматривает, по сравнению с мощностями, эксплуатируемыми в Западной Сибири, снижение риска техногенных и экологических аварий и существенное сокращение количества производственных объектов за счет увеличения их мощности, внедрения нового оборудования и материалов, рассчитанных на работу в экстремальных условиях Крайнего Севера, а также технологических процессов, разработанных с учетом геолого-климатических особенностей региона. Применение новых технических и технологических решений позволит обеспечить экономическую эффективность проекта.

В 2011 г. планируется ввести в эксплуатацию сеноман-аптские залежи Бованенковского НГКМ – крупнейшего по запасам газа месторождения региона.

Следующими крупными проектами, которые планируется реализовывать после 2010 г., являются проекты освоения Штокмановского и Северо-Каменномысского месторождений на шельфе Российской Федерации.

ОБУСТРОЙСТВО БОВАНЕНКОВСКОГО НГКМ



Газовые промыслы

Трасса газопровода Бованенково – Ухта



Месторождения на шельфе



Месторождения на материке



Строящийся участок железной дороги

Сеноман-аптские залежи Бованенковского НГКМ с проектным объемом добычи газа 115 млрд м³ в год – первоочередной объект освоения на Ямале. В долгосрочной перспективе проектный объем добычи газа должен увеличиться до 140 млрд м³ в год.

На III квартал 2011 г. намечен ввод в эксплуатацию первой очереди строительства по обустройству месторождения производительностью 15 млрд м³ в год в составе:

- 60 скважин;
- первого модуля УКПГ-2 производительностью 30 млрд м³ в год;
- объектов инженерного обеспечения эксплуатационного бурения;
- объектов инфраструктуры и вспомогательного назначения.

Для проектирования обустройства Бованенковского месторождения на полуострове Ямал предусмотрено использование новых технологий и технологических решений, наиболее значимыми из которых являются:

- комбинированная система разработки многопластового комплекса сеноман-аптских залежей;
- однонапорная лучевая схема сбора газа;
- применение при строительстве скважин теплоизолированных труб, обеспечивающих предотвращение растепления многолетнемерзлых пород в околоскважинном пространстве и техногенных аварий;
- сокращение фонда наблюдательных скважин за счет совмещения функций контроля за разработкой разных объектов в одной скважине.

ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ

ЭНЕРГИЯ ВОДЫ



Добыча нефти

Основой развития нефтяного бизнеса *Группы* является *Газпром нефть* как вертикально интегрированная нефтяная компания.

Стратегической целью определено увеличение к 2020 г. доказанных запасов нефти на 2 200 млн т, добычи нефти – до 90–100 млн т в год.

Реализация стратегии предполагает работу по следующим основным направлениям:

- поддержание добычи на месторождениях *Газпром нефти*, находящихся в поздней стадии разработки;
- поэтапный ввод в разработку всех разведанных нефтяных месторождений *Газпром нефти*, включая 50%-ю долю в ОАО «НК «Славнефть» и ОАО «Томскнефть» ВНК (Томскнефть);
- ввод в разработку нефтяных активов ОАО «Газпром» и его газодобывающих дочерних обществ (Новопортовское, Долгинское и Приразломное месторождения, а также нефтяные оторочки и залежи Уренгойского, Заполярного, Оренбургского, Ен-Яхинского, Песцового, Тазовского и ряда других месторождений);
- разработка новых месторождений.

В 2008 г. начата подготовка детального плана мероприятий по привлечению *Газпром нефти* к освоению нефтяных запасов ОАО «Газпром» и его газодобывающих дочерних обществ, которое будет осуществляться как посредством передачи права пользования недрами, так и на основе оказания услуг по освоению запасов нефти, попутного нефтяного газа и эксплуатации месторождений.

ТРАНСПОРТИРОВКА, ХРАНЕНИЕ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ

ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ СИСТЕМА

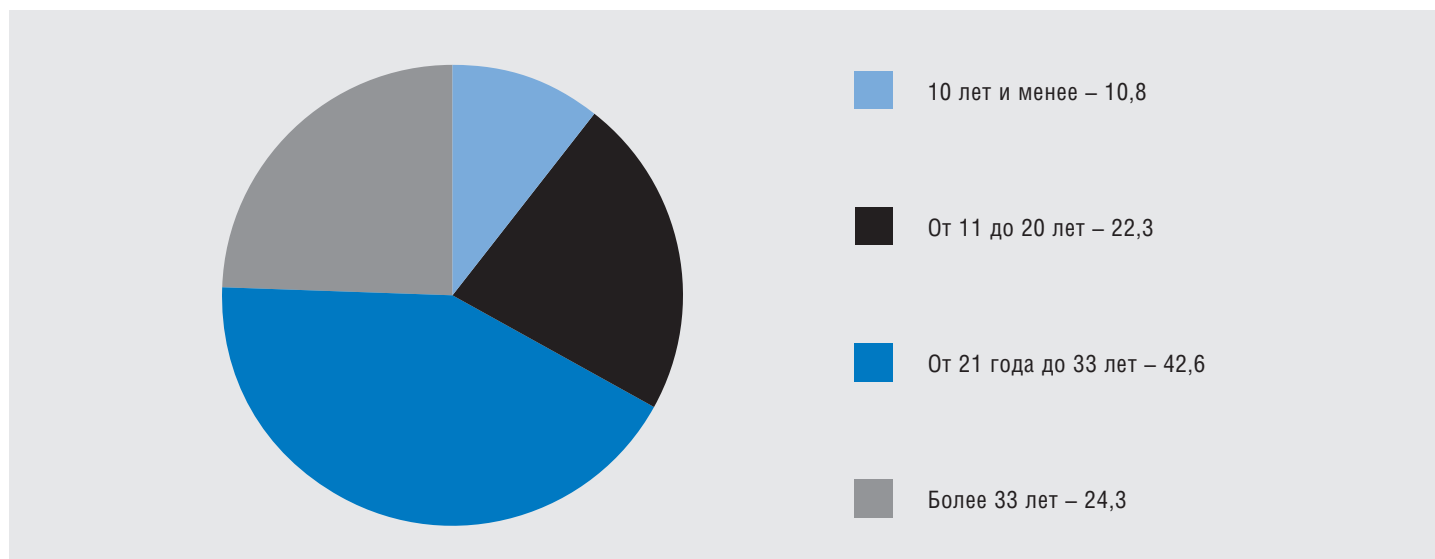
ОАО «Газпром» владеет крупнейшей в мире газотранспортной системой (ГТС), способной бесперебойно транспортировать газ на дальние расстояния потребителям Российской Федерации и за рубеж. Средняя дальность транспортировки газа составила в 2008 г. 2 901,3 км при поставках для внутреннего потребления и 3 322,4 км – при поставках на экспорт.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГТС

	на 31.12.2007 г.	на 31.12.2008 г.
Протяженность магистральных газопроводов, тыс. км	158,2	159,5
в т. ч. газопроводы-отводы, тыс. км	45,1	45,7
Количество линейных компрессорных станций, ед.	218	219
Количество ГПА, ед.	3 641	3 695
Установленная мощность ГПА, тыс. МВт	41,4	42,0

ГТС является самой фондоемкой составляющей Единой системы газоснабжения России (ЕСГ): остаточная стоимость магистральных трубопроводов составляет более 58 % от всей остаточной стоимости основных средств *Газпрома*.

СТРУКТУРА МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ПО СРОКУ СЛУЖБЫ, %



В 2008 г. в ГТС поступило 714,3 млрд м³ газа. Объем транспортировки газа обществ, не входящих в Группу Газпром, составил 111,2 млрд м³. Услуги по транспортировке газа оказаны 31 компанией.

ПОСТУПЛЕНИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ГАЗА, ТРАНСПОРТИРОВАННОГО ПО ГТС ГАЗПРОМА НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, МЛРД М³

	2007 г.	2008 г.
Поступление в ГТС, всего	706,7	714,3
Поступление в систему	654,8	669,2
в т. ч. центральноазиатский газ	59,9	61,4
Отбор газа из ПХГ России	41,7	36,1
Сокращение запаса газа в ГТС	10,2	9,0
Распределение из ГТС, всего	706,7	714,3
Поставка потребителям в России	356,4	352,8
в т. ч. центральноазиатский газ	0,1	0,1
Поставка за пределы России	247,3	251,1
в т. ч. центральноазиатский газ	59,7	61,3
Закачка газа в ПХГ России	43,0	51,6
Собственные технологические нужды ГТС и ПХГ	49,5	49,6
Увеличение запаса газа в ГТС	10,5	9,2

РЕКОНСТРУКЦИЯ, РЕМОНТ И ОБСЛУЖИВАНИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Основой при формировании годовых и среднесрочных инвестиционных программ ОАО «Газпром» в части реконструкции и технического перевооружения объектов ГТС является Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на 2007–2010 гг.

Главными целями программы являются обеспечение транспортировки запланированных потоков газа, повышение эффективности и обеспечение надежности работы ГТС, а также промышленная и экологическая безопасность ее объектов. В соответствии с программой планируется модернизировать или заменить более 500 газоперекачивающих агрегатов (ГПА), реконструировать около 5 тыс. км газопроводов и около 300 газораспределительных станций (ГРС), что позволит увеличить пропускную способность системы магистральных газопроводов на 32 млрд м³ и одновременно экономить каждый год 3,5 млрд м³ газа при транспортировке.

В 2008 г. Газпром направил на реконструкцию и техническое перевооружение ГТС около 35,8 млрд руб.

РЕКОНСТРУКЦИЯ И РЕМОНТ ГТС ГАЗПРОМА

	2007 г.	2008 г.
Диагностическое обследование газопроводов		
Методы внутритрубной дефектоскопии, тыс. км	17,2	19,8
Методы электрометрических и инспекционно-технических обследований, тыс. км	20,5	25,6
Капитальный ремонт		
Газопроводы, км	2 697	2 756
ГРС, ед.	321	274
Ремонт изоляционных покрытий магистральных газопроводов, км	2 181	2 183
Реконструкция		
Газопроводы, км	185,4	102,1
ГРС, ед.	15	7
Замена и модернизация ГПА, ед.	23	22

В результате ремонта газопроводов и улучшения их технологического состояния число отказов по сравнению с 2002 г. (32 отказа) существенно уменьшилось и стабилизировалось за последние три года на уровне 17–20 отказов ежегодно (0,11–0,13 отказов на 1 000 км).

Снижение аварийности является прямым следствием использования прогрессивных методов диагностики ГТС и планово-предупредительных работ, которые позволяют эффективно выявлять изношенные участки и устаревшее оборудование.

ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ ГАЗА

В 2008 г. Газпром эксплуатировал в России 25 объектов подземного хранения газа. Хранилища, расположенные на территории Российской Федерации, обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. В 2008 г. в ПХГ России было закачано 51,6 млрд м³ и отобрано 36,1 млрд м³. Суммарная активная емкость по обустройству ПХГ на 31 декабря 2008 г. достигла 65,2 млрд м³. Запасы товарного газа к сезону отбора 2008–2009 гг. составили 64 млрд м³.

Входящее в Группу ЗАО «АрмРосгазпром» эксплуатирует на территории Республики Армения Абовянскую станцию ПХГ, активная емкость которой на 31 декабря 2008 г. составляла около 98 млн м³.

Газпром в целях повышения надежности экспортных поставок использует на условиях аренды мощности ПХГ на территории Латвии (Инчукалское ПХГ), Германии (ПХГ Реден), Великобритании (ПХГ Хамбли Гроув); участвует в строительстве новых объектов подземного хранения газа в Европе (ПХГ Хайдах в Австрии). В ПХГ зарубежных стран в 2008 г. было закачано 4,4 млрд м³.

В 2008 г. подписано Соглашение о сотрудничестве между ООО «Газпром экспорт» и ФНГ, в соответствии с которым российская сторона получит 50 % в совместном предприятии по хранению газа в рамках проекта «Пайссен» (Германия), предусматривающем создание мощностей по хранению газа с активным объемом более 500 млн м³. Кроме того, в конце 2008 г. Сербиягаз и ООО «Газпром экспорт» подписали Меморандум о взаимопонимании, на базе которого будет проведен технико-экономический анализ подземного хранилища газа «Банатский Двор» (Сербия) для принятия инвестиционного решения, а также определены принципы дальнейшего сотрудничества. Подписаны необходимые документы по совместному развитию проектов по хранению газа в Нидерландах, Венгрии и Чехии.

Рассматриваются варианты дальнейшего развития системы подземного хранения российского газа на территории европейских стран, в том числе в Германии, Италии, Великобритании, Болгарии, Словакии.

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ГАЗИФИКАЦИЯ

В Российской Федерации Газпром занимает лидирующее место в распределении газа. Для проведения единой технической политики, направленной на развитие и обеспечение надежности газораспределительных систем, осуществляется консолидация активов в сфере газораспределения, в рамках которой реализуется передача сетей низкого давления ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в ОАО «Газпромрегионгаз». На обслуживании дочерних газораспределительных организаций (ГРО) Группы Газпром (165 организаций) находится 445,3 тыс. км распределительных газопроводов, обеспечивающих транспортировку 164,3 млрд м³ природного газа, на обслуживании зависимых ГРО (14 организаций) – 129,3 тыс. км, по которым осуществляется транспортировка 47,1 млрд м³ газа.

Продолжилась газификация регионов Российской Федерации. В 2008 г. программа газификации реализовывалась в 64 субъектах Российской Федерации. Завершено строительство 153 межпоселковых газопроводов в 47 субъектах Российской Федерации общей протяженностью 2 700 км. Инвестиции Газпрома составили 24,18 млрд руб.

В 2008 г. к построенным межпоселковым газопроводам подключены 2,5 тыс. км распределительных уличных сетей, обеспечено газоснабжение около 60 тыс. домовладений и около 300 котельных.

В 2009 г. предусмотрены инвестиции для реализации проектов газификации в 68 субъектах Российской Федерации в размере 18,5 млрд руб.

Успешной реализации программы газификации способствует отлаженная система взаимодействия между ОАО «Газпром» и органами власти субъектов Российской Федерации. Основу этой системы составляют соглашения о сотрудничестве, которые в 2008 г. действовали с 78 субъектами Российской Федерации. Состоялось более 80 встреч руководителей ОАО «Газпром» с главами субъектов Российской Федерации, на которых обсуждались вопросы осуществления программ газификации регионов, а также других крупных инвестиционных проектов *Газпрома*.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

В целях обеспечения надежности поставок газа на внутренний рынок и для выполнения контрактных экспортных обязательств *Газпром* осуществляет реализацию проектов по строительству новых мощностей в транспортировке углеводородов. Приоритетными в условиях нарастания кризисных явлений в мировой экономике определены проекты строительства газопроводов Починки – Грязовец, Грязовец – Выборг, «Северный поток» и расширение Уренгойского газотранспортного узла.

Следующими крупными проектами, которые планируется вводить в эксплуатацию после 2010 г., являются:

- система магистральных газопроводов Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок для транспортировки газа с месторождений полуострова Ямал;
- газопровод Мурманск – Волхов для транспортировки газа Штокмановского месторождения в Северо-Западный регион России;
- газопровод «Южный поток».

В рамках реализации газотранспортных проектов в 2008 г. введены в эксплуатацию:

- 1 381,0 км магистральных газопроводов и отводов;
- семь линейных компрессорных станций общей мощностью 528 МВт.

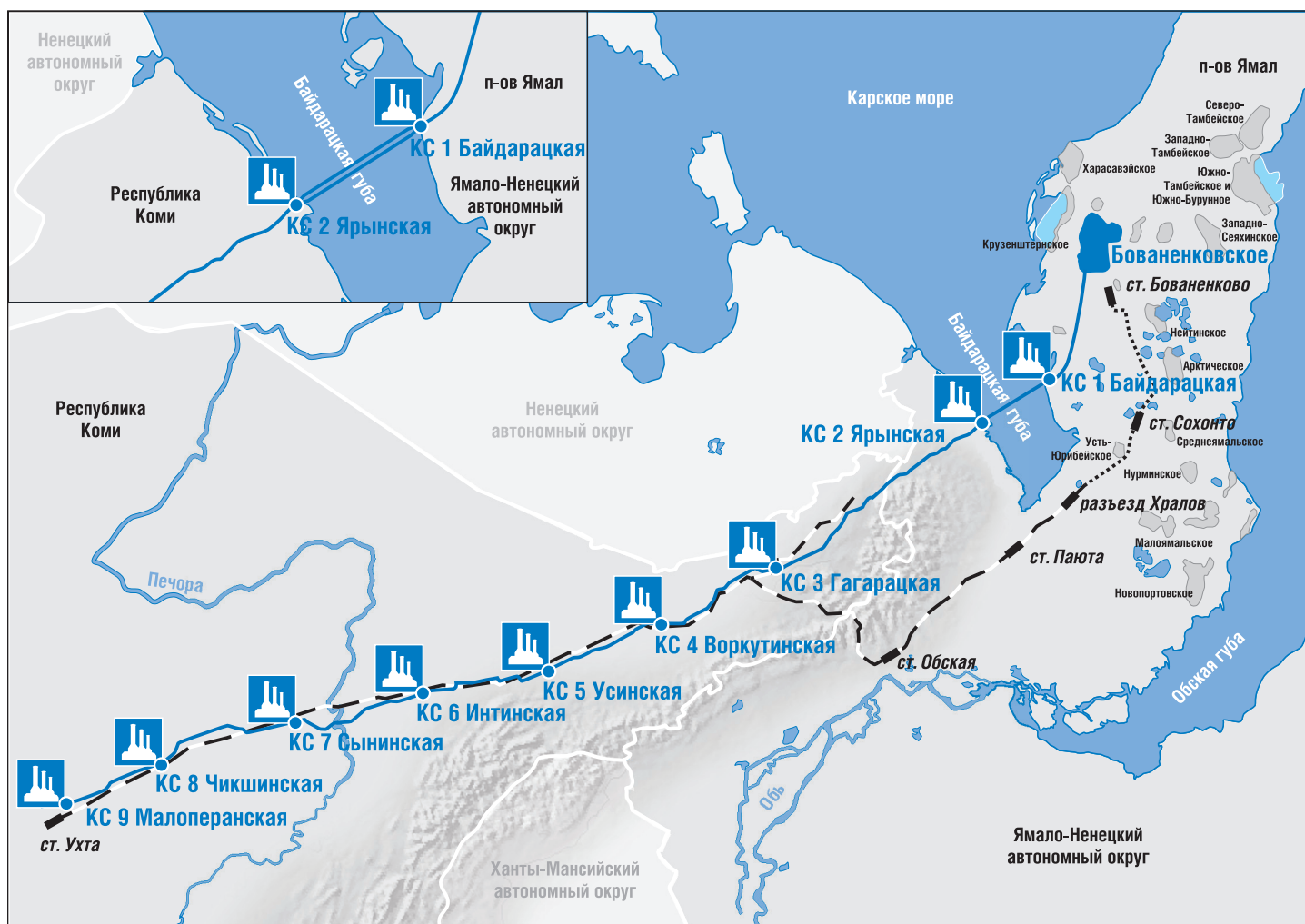
В 2008 г. введен в эксплуатацию газопровод Касимовское ПХГ – КС Воскресенск, предназначенный для обеспечения транспортировки газа из Касимовского ПХГ в Кольцевой газопровод Московской области, а также газопровод Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск с отводом на Белокуруху общей протяженностью около 320 км, который станет основой для дальнейшей газификации Алтайского края и Республики Алтай.

В рамках реализации первоочередного этапа Восточной газовой программы *Газпром* в 2008 г. приступил к созданию газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Подготовлено обоснование инвестиций проекта, выполнялись проектные работы. Начало строительства объектов первого пускового комплекса запланировано на 2009 г. Поэтапный ввод мощностей газотранспортной системы позволит своевременно обеспечивать прогнозные потребности Дальневосточного федерального округа и создаст условия для экспорта газа потребителям стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

Продолжается реализация проекта газоснабжения Камчатского края. Проект включает строительство магистрального газопровода от п. Соболево до г. Петропавловск-Камчатский и обустройство малых месторождений на западном побережье Камчатки. По поручению Правительства Российской Федерации ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса газопровода и подача газа в г. Петропавловск-Камчатский должны быть осуществлены в конце 2010 г.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в транспортировку газа выросли по сравнению с 2007 г. на 28,8 % и составили 227,5 млрд руб.

СИСТЕМА ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА С МЕСТОРОЖДЕНИЙ ПОЛУОСТРОВА ЯМАЛ



— Трасса газопровода Бованенково – Ухта

Месторождения на материке

Месторождения на шельфе

Компрессорные станции

— Железная дорога

— Строющийся участок железной дороги

Для транспортировки газа Бованенковского месторождения планируется сооружение многониточной газотранспортной системы, связывающей полуостров Ямал и центральные районы России. Протяженность трассы составит свыше 2 400 км, включая новый газотранспортный коридор Бованенково – Ухта (проектная производительность – 140 млрд м³ газа в год) и газопровод Ухта – Торжок протяженностью 1 300 км (проектная производительность – 90 млрд м³ газа в год).

Проект строительства первого пускового комплекса системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта предусматривает ввод в эксплуатацию следующих объектов:

- одна нитка системы газопроводов общей протяженностью около 1 100 км, включая двухниточный подводный переход через Байдарацкую губу протяженностью 141,4 км;
- один цех КС Байдарацкая – 96 МВт (шесть агрегатов по 16 МВт);
- автодорога КС Воркутинская – КС Яринская протяженностью 246 км;
- объекты инфраструктуры.

Проектирование системы транспорта газа с Ямала с рабочим давлением 11,8 МПа предусматривает использование высокопрочных труб с внутренним гладкостным покрытием, новых технологий и материалов при сварке, применение на КС энергосберегающего оборудования нового поколения (КПД 36–40%), укрупнение единичных мощностей ГПА и т. д. Кроме того, предполагается охлаждение транспортируемого газа на участке Бованенково – Байдарацкая губа до температуры на 1–2°С ниже температуры многолетнемерзлых пород с целью предотвращения их растепления; использование на газопроводе для перехода Байдарацкой губы внешнего обетонирования, покрытого металлополимерной оболочкой.

Реализация указанных решений в транспорте газа приведет к созданию в России нового поколения магистральных газопроводов на основе современных достижений отечественной и мировой науки и техники в области трубопроводного строительства.

ПЕРЕРАБОТКА

Переработка углеводородного сырья в 2008 г. осуществлялась на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» и компаний *Газпром нефть*.

МОЩНОСТИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

	на 31.12.2008 г.
Природный газ, млрд м ³	52,5
Нефть и газовый конденсат, млн т	60,2
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	31,4

Кроме того, в состав *Группы* в I полугодии 2008 г. входил *Сибур Холдинг* – группа компаний, специализирующихся на переработке попутных нефтяных газов и производстве нефтехимической и газохимической продукции.

ПЕРЕРАБОТКА СЫРЬЯ И ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ ГАЗО- И НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Сырье на переработку			
Природный и попутный газ, млрд м ³	44,0	38,4	-12,7
в т. ч. <i>Сибур Холдинг*</i>	10,7	5,1	-52,3
Нефть и нестабильный газовый конденсат, млн т	38,2	40,1	5,0
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	26,2	28,4	8,4
Продукция переработки			
Сухой газ, млрд м ³	35,8	30,9	-13,7
в т. ч. <i>Сибур Холдинг*</i>	9,3	4,4	-52,7
Сжиженные углеводородные газы, тыс. т	5 537,6	4 104,1	-25,9
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	2 861,7	1 503,1	-47,5
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	566,1	563,8	-0,4
Широкая фракция легких углеводородов, тыс. т	2 648,9	1 488,5	-43,8
в т. ч. <i>Сибур Холдинг*</i>	2 061,4	933,9	-54,7
Автомобильный бензин, тыс. т	7 518,7	7 606,2	1,2
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	5 376,9	5 473,9	1,8
Авиационное топливо, тыс. т	1 944,2	1 967,3	1,2
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	1 810,3	1 805,9	-0,2
Дизельное топливо, тыс. т	9 510,7	10 406,6	9,4
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	8 081,4	9 012,5	11,5
Стабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т	3 653,0	3 413,8	-6,5
Мазут топочный, тыс. т	5 653,9	6 138,5	8,6
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	5 259,7	5 748,8	9,3
Масла, тыс. т	346,4	328,3	-5,3
Гелий, тыс. м ³	4 874,0	5 037,9	3,4
Сера, тыс. т	5 432,3	5 385,9	-0,9
в т.ч. <i>Газпром нефть</i>	62,2	66,1	6,3
Этан, тыс. т	238,4	327,2	37,2

* Без учета объемов «ТНК-ВР» после создания совместного предприятия ООО «Юграгазпереработка» на базе Белозерного и Нижневартовского ГПК *Сибур Холдинга*.

Примечания:

1. Данные в таблице приведены без учета давальческого сырья.
2. В связи с деконсолидацией начиная со II полугодия 2008 г. показатели деятельности *Группы Сибур Холдинг* не учитываются в составе показателей *Группы Газпром*.

Увеличение *Группой Газпром* производства отдельных видов нефтепродуктов (мазут топочный, дизельное топливо) связано преимущественно с направлением на переработку *Газпром нефтью* дополнительных объемов сырой нефти; сокращение объемов переработки природного и попутного газа, а также объемов производства сухого газа, сжиженных углеводородных газов и ШФЛУ – с деконсолидацией показателей *Сибур Холдинга* начиная со II полугодия 2008 г.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в переработку составили в 2008 г. 44,9 млрд руб., что превышает уровень 2007 г. на 14,0 млрд руб. (45,5 %).

ГАЗОПЕРЕРАБОТКА

Газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества ОАО «Газпром» эксплуатируют шесть газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, на которых осуществляется очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. С учетом конъюнктуры рынка на Астраханском ГПЗ и Сургутском заводе по стабилизации конденсата изменилась структура вырабатываемых автомобильных бензинов в сторону увеличения доли высокооктановых марок с 73 % по итогам 2007 г. до 81 % в 2008 г. На Астраханском ГПЗ проводились реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата.

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Группа Газпром нефть эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти. Основным перерабатывающим активом является Омский НПЗ (установленная мощность – 19,5 млн т). Также *Группа Газпром нефть* имеет доли в переработке Московского НПЗ (33,3 %), ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (50 %) и Ярославского НПЗ им. Д.И. Менделеева (50 %). 24 декабря 2008 г. подписан договор купли-продажи между ОАО «Газпром нефть» и Правительством Республики Сербия по приобретению контрольного пакета акций сербской нефтяной компании НИС, в состав которой входят два НПЗ в городах Панчево и Нови-Сад суммарной мощностью 7,3 млн т нефти в год. Сделка завершена в феврале 2009 г.

В 2008 г. на Омском НПЗ в целях повышения качества выпускаемых моторных топлив осуществлялись реконструкция и модернизация установок по гидроочистке дизельного топлива, а также строительство установки изомеризации.

РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

С 2008 г. *Газпромом* выполняется научно-исследовательская работа, целью которой является разработка Комплексной программы утилизации попутных нефтяных газов в системе ОАО «Газпром» до 2020 г. и на перспективу до 2030 г. В рамках данной работы в 2008 г. подготовлены Концепция создания и развития комплексной системы утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) в системе ОАО «Газпром», определяющая перспективы данной работы на период до 2030 г., а также Первоочередные мероприятия, обеспечивающие увеличение степени использования ПНГ на месторождениях *Группы Газпром* не менее 95 % к 2011 г.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПНГ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

	2007 г.	2008 г.
Ресурс ПНГ, млрд м ³	6,9	6,5
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	4,9	4,6
Утилизация ПНГ, %	49,5	57,8
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	35,7	46,8

Газпром нефтью разработана и реализуется среднесрочная инвестиционная программа на 2008–2010 гг., направленная на достижение к 2011 г. 95 % уровня использования ПНГ. Наиболее значимым проектом программы является строительство совместно с ОАО «Сибур Холдинг» ГПЗ мощностью 1 млрд м³ в год для переработки ПНГ с Южно-Приобского нефтяного месторождения.

Расширение использования ПНГ поддерживается государственной стратегией по увеличению доли перерабатывающих отраслей и снижения воздействия промышленных предприятий на окружающую среду. *Газпром* обеспечивает приоритетный прием в Единую систему газоснабжения ПНГ, подготовленного в соответствии с отраслевыми требованиями.

РАЗВИТИЕ ГАЗО- И НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

В 2008 г. Советом директоров одобрена Стратегия развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром».

Основной целью развития *Газпрома* в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения ценных компонентов природного, а также попутного нефтяного газа и их эффективное использование для дальнейшей переработки в высоколиквидную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Стратегия предполагает минимизацию себестоимости продукции, в том числе за счет оптимизации логистических затрат и использования новейших технологий. Также одним из инструментов выведения

газохимического бизнеса на новый уровень эффективности станет дальнейшее совершенствование системы финансового и управленческого контроля при реализации инвестпроектов.

Развитие газопереработки и газохимии может быть обеспечено в настоящее время наличием и в перспективе – увеличением добычи природного газа с высоким содержанием этана, пропана и бутана. В частности, в соответствии с разрабатываемой Генеральной схемой развития газовой отрасли на период до 2030 г. *Газпром* прогнозирует прирост добычи природного газа с высоким содержанием этих компонентов с 90 до 160 млрд м³ к 2020 г. В рамках стратегии рассматривается также вопрос создания газоперерабатывающих и газохимических производств при освоении ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока.

В рамках реализации принятой стратегии в декабре 2008 г. дочернее общество ООО «Газпром переработка» приобрело 9 275 427 акций (50 % плюс одна акция) ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» – одного из лидеров газо- и нефтехимической промышленности России. Мощности компании по переработке нефти и газового конденсата составляют около 7 млн т, перечень производимой продукции насчитывает более 140 наименований, включая бутиловые спирты, бензин, этилен, пропилен и полиэтилен. Газоперерабатывающие и газодобывающие дочерние общества ОАО «Газпром» и ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» связаны сырьевыми, транспортными и продуктовыми потоками. Приобретение ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» предоставляет *Газпрому* возможность обеспечения более глубокой переработки углеводородного сырья.

Газпромом продолжена реализация проекта создания газохимического комплекса в районе г. Новый Уренгой вблизи источников этансодержащего газа. На Новоуренгойском газохимическом комплексе планируется производить 400 тыс. т в год полиэтилена низкой плотности при переработке 1,4 млн т в год газов, получаемых как попутные продукты на Уренгойском заводе по подготовке конденсата. Кроме полиэтилена планируется производить 178 тыс. т ШФЛУ и 471 тыс. т метана в год.

В соответствии со стратегией развития до 2020 г. предполагается также увеличить объем переработки нефти до 70–80 млн т в год.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

В соответствии с энергетической стратегией развитие данного направления деятельности *Группы* предусматривает приобретение долей в генерирующих компаниях, строительство новых генерирующих мощностей, а также развитие энергосбытового и электросетевого видов деятельности.

Энергообеспечение технологических объектов ЕСГ

По состоянию на 31 декабря 2008 г. для обеспечения энергией объектов ЕСГ *Газпромом* эксплуатировалось более 108 тыс. км линий электропередач, 1 858 электростанций единичной мощностью 500 кВт и более, 6,7 тыс. котлов и теплоутилизаторов. В 2008 г. общее потребление электроэнергии объектами ЕСГ достигло 18,9 млрд кВт·ч, из них 7,14 % было выработано на собственных электростанциях; потребление теплоэнергии на технические нужды составило 24,7 млн Гкал (23,5 млн Гкал выработано на собственных мощностях).

Схема управления энергоактивами *Газпрома* на территории России предполагает их консолидацию на балансе ООО «Газоэнергетическая компания», что позволит создать эффективную систему управления по единым корпоративным стандартам.

ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ И ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2007–2008 гг. в результате реформы электроэнергетики России и участия в дополнительных эмиссиях акций генерирующих компаний *Группа Газпром* в основном реализовала стратегические задачи по вхождению в электроэнергетический бизнес. Во II полугодии 2007 г. в состав *Группы* вошло ОАО «Мосэнерго», а во II полугодии 2008 г. – ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6». Также по состоянию на 31 декабря 2008 г. *Группа* владела 28,7 % акций ОАО «ТГК-1».

ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» – оптовые генерирующие компании, в состав которых входят крупные федеральные электростанции, расположенные в различных регионах России. ОАО «ТГК-1» является третьей по величине установленной мощности (6 278 МВт по состоянию на 31 декабря 2008 г.) территориальной генерирующей компанией в России и осуществляет деятельность в Северо-Западном регионе с активно растущим уровнем газопотребления.

ОСНОВНЫЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ АКТИВЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Генерирующие компании	Генерирующие мощности на 31.12.08 г., МВт	Производство эл. энергии в 2008 г., млрд кВт·ч	Тепловые мощности на 31.12.08 г., Гкал/ч	Производство тепла в 2008 г., млн Гкал
ОАО «Мосэнерго»	12 000	64,2	34 167	62,4
ОАО «ОГК-2»*	8 695	24,9	1 700	1,2
ОАО «ОГК-6»*	9 052	19,5	2 700	2,2
ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва)	170	0,7	894	1,3
Всего	29 917	109,3	39 461	67,1

* Показатели ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» приведены начиная со II полугодия 2008 г.

Выработанные объемы электроэнергии реализуются российскими генерирующими компаниями *Группы* на оптовом рынке.

Кроме того, *Группа Газпром* через компанию «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» (Газпром Маркетинг энд Трейдинг) осуществляет операции с электроэнергией на зарубежных торговых площадках. По сравнению с 2007 г. совокупный объем продаж электроэнергии увеличился в 2,9 раза (на 15 млрд кВт·ч) и составил 23 млрд кВт·ч.

РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БИЗНЕСА

Генерирующие активы *Группы Газпром* находятся в быстроразвивающихся регионах с платежеспособным спросом (в первую очередь Москва, Московская область), что предопределяет гарантированный спрос на электроэнергию и тепло.

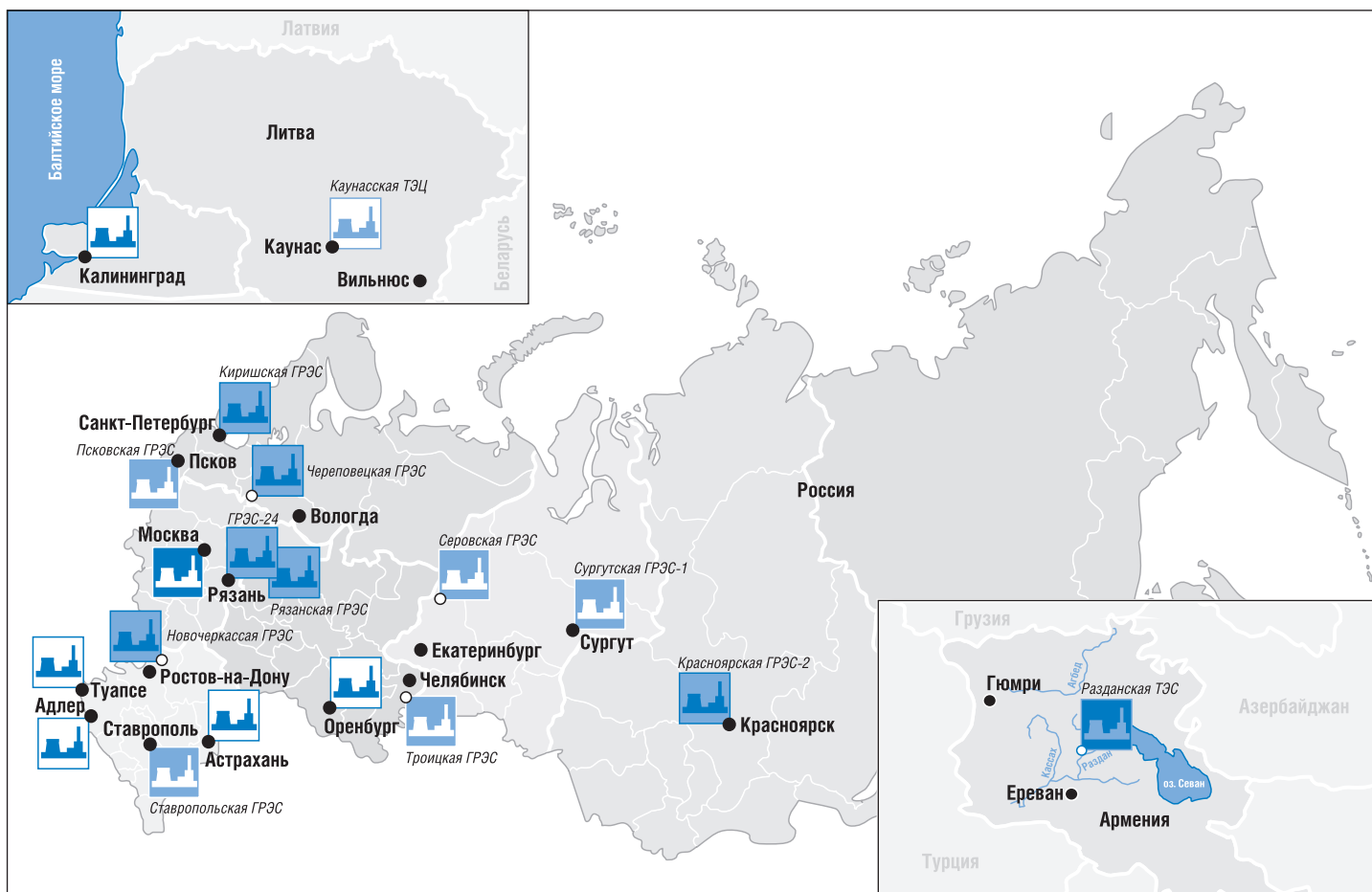
В 2008 г. ОАО «Мосэнерго» завершило третий этап реализации инвестиционной программы – ввод трех электростанций на базе парогазовых установок мощностью 420–450 МВт. Объем инвестиций в 2008 г. составил более 23 млрд руб. До конца 2009 г. запланирован пуск еще одного блока парогазовых установок мощностью 420 МВт на ТЭЦ-26. Таким образом, суммарное увеличение мощности по московскому региону к концу 2009 г. составит более 1 700 МВт.

ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ЭНЕРГИЯ ВЕТРА

РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
БИЗНЕСА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ



Суммарный планируемый ввод мощности в соответствии с общей инвестиционной программой входящих в Группу российских генерирующих компаний оценивается в объеме 7 ГВт на период до 2015 г. Кроме того, инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» предполагает ввод мощности, превышающей 2 ГВт. В 2008 г. *Группа Газпром* приступила к реализации проекта строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 мощностью 450 МВт. Ввод энергоблока в эксплуатацию запланирован на 2010 г. В планах также строительство электростанции мощностью 360 МВт в г. Адлер со сроком ввода в 2012 г.

В соответствии с условиями инвестиционного договора планируется строительство нового энергоблока мощностью 320 МВт на Каунасской теплофикационной электростанции в срок до 2012 г. Инвестиционная привлекательность проекта определяется значительным дефицитом электроэнергии в регионе Балтии, вызванном планируемым закрытием в 2010 г. Игналинской АЭС. Строительство нового блока будет реализовываться в рамках обособленной компании, доля ОАО «Газпром» составит не менее 51 %.

Одним из направлений маркетинговой стратегии ОАО «Газпром» является развитие электроэнергетического бизнеса *Группы Газпром* на зарубежных рынках. Приоритетными европейскими рынками для развития деятельности в этом сегменте являются рынки Германии, Италии, Великобритании и Турции. *Группа Газпром* рассматривает различные проекты приобретения и/или строительства электростанций пароголового цикла на территории этих стран. В частности, в 2008 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании с компанией «Э.ОН АГ» относительно строительства пароголового электростанции мощностью 1 200 МВт в г. Любмин (Германия).

Кроме того, *Группой* реализуется проект «Раздан-5», предполагающий завершение строительства пятого энергоблока Разданской ТЭС (Армения) с установкой современных газовых турбин и доведением его мощности до 480 МВт. После ввода энергоблока в эксплуатацию *Группа Газпром* обеспечит значительную долю на рынке электрогенерации Республики Армения и получит возможность увеличения поставок электроэнергии в соседние страны.

МАРКЕТИНГ

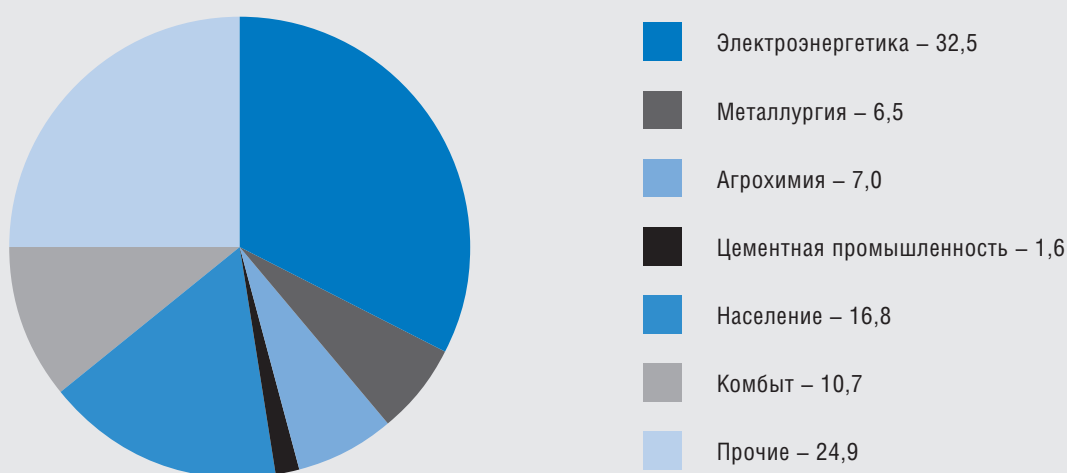
В 2008 г. Группой Газпром реализовано 567,9 млрд м³ газа.

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2008 Г.

	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Выручка от реализации (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млрд руб.			
Россия	399,5	474,3	18,7
Дальнее зарубежье	873,4	1 430,5	63,8
СНГ и Балтия	269,6	356,5	32,2
Всего	1 542,5	2 261,3	46,6
Объемы реализации, млрд м³			
Россия	307,0	287,0	-6,5
Дальнее зарубежье	168,5	184,4	9,4
СНГ и Балтия	100,9	96,5	-4,4
Всего	576,4	567,9	-1,5
Средняя цена реализации газа (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), руб. за 1 000 м³			
Россия	1 301,1	1 652,8	27,0
Дальнее зарубежье	5 181,9	7 757,0	49,7
СНГ и Балтия	2 672,9	3 693,9	38,2

РОССИЙСКИЙ РЫНОК ГАЗА

На внутреннем рынке Группа реализует более 50 % продаваемого газа. В 2008 г. выручка от реализации газа Группы Газпром на российском рынке (за вычетом НДС и акциза) по сравнению с 2007 г. выросла на 18,7 %, средняя цена реализации газа увеличилась на 27 %. Объемы продаж в 2008 г. сократились по сравнению с 2007 г. на 6,5 % до 287,0 млрд м³, в основном в связи с вхождением в 2007–2008 гг. в состав Группы Газпром предприятий электроэнергетики – крупных потребителей природного газа.

СТРУКТУРА ПРОДАЖ ГАЗА ГАЗПРОМА В РОССИИ
ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В 2008 Г., %

Развитие российского рынка газа

Российский рынок газа разделен на регулируемый и нерегулируемый сектора. Доминирующее положение занимает регулируемый сегмент рынка. Государство осуществляет регулирование оптовых цен на газ, по которым ОАО «Газпром» и его аффилированные лица реализуют газ на внутреннем рынке; тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам, оказываемые независимым производителям, и транспортировке газа по газораспределительным сетям; платы за снабженческо-сбытовые услуги, а также розничных цен на газ.

При этом начиная с 2006 г. Правительством Российской Федерации предпринимаются меры по развитию российского рынка газа в соответствии с рыночными принципами. В частности, определена динамика изменения регулируемых оптовых цен на газ и предусмотрено выведение их на уровень, обеспечивающий равную доходность поставок газа на экспорт и внутренний рынок с применением рыночной формулы цены.

С 1 января 2008 г. цены на газ были повышены на 25 %. В конце 2008 г. в связи с развитием кризисных явлений в мировой экономике Правительство Российской Федерации приняло решение о ежеквартальном изменении цен на газ в 2009 г.: с 1 января – на 5 %, с 1 апреля – на 7 %, с 1 июля – на 7 % и с 1 октября – на 6,2 %, что обеспечит среднегодовой рост цен на 15,9 %. В 2010 г. намечено повышение регулируемых оптовых цен на газ с 1 января – на 13 % и с 1 июля – на 13 %. С 2011 г. цены на газ должны определяться на основе равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Однако в целях обеспечения сглаженной динамики цен в 2011 г. они могут быть повышены не более чем на 40 %.

Осуществляемая в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» реализация газа по договорным ценам, устанавливаемым для отдельных категорий потребителей в регулируемом диапазоне, позволит к 2011 г. постепенно адаптироваться к новым условиям ценообразования значительной группе потребителей. Данный порядок определения цены был распространен на потребителей, впервые заключающих договор поставки после 1 июля 2007 г., а также на действующих потребителей, заключающих договор поставки на дополнительные объемы газа сверх объемов, зафиксированных в договорах на 2007 г.

Продажа газа *Газпрома* потребителям указанных групп в 2008 г. составила 15,9 млрд м³. Среднее превышение фактической оптовой цены реализации над регулируемой ценой для промышленных потребителей составило 40 %, при разрешенном максимальном превышении 50 %.

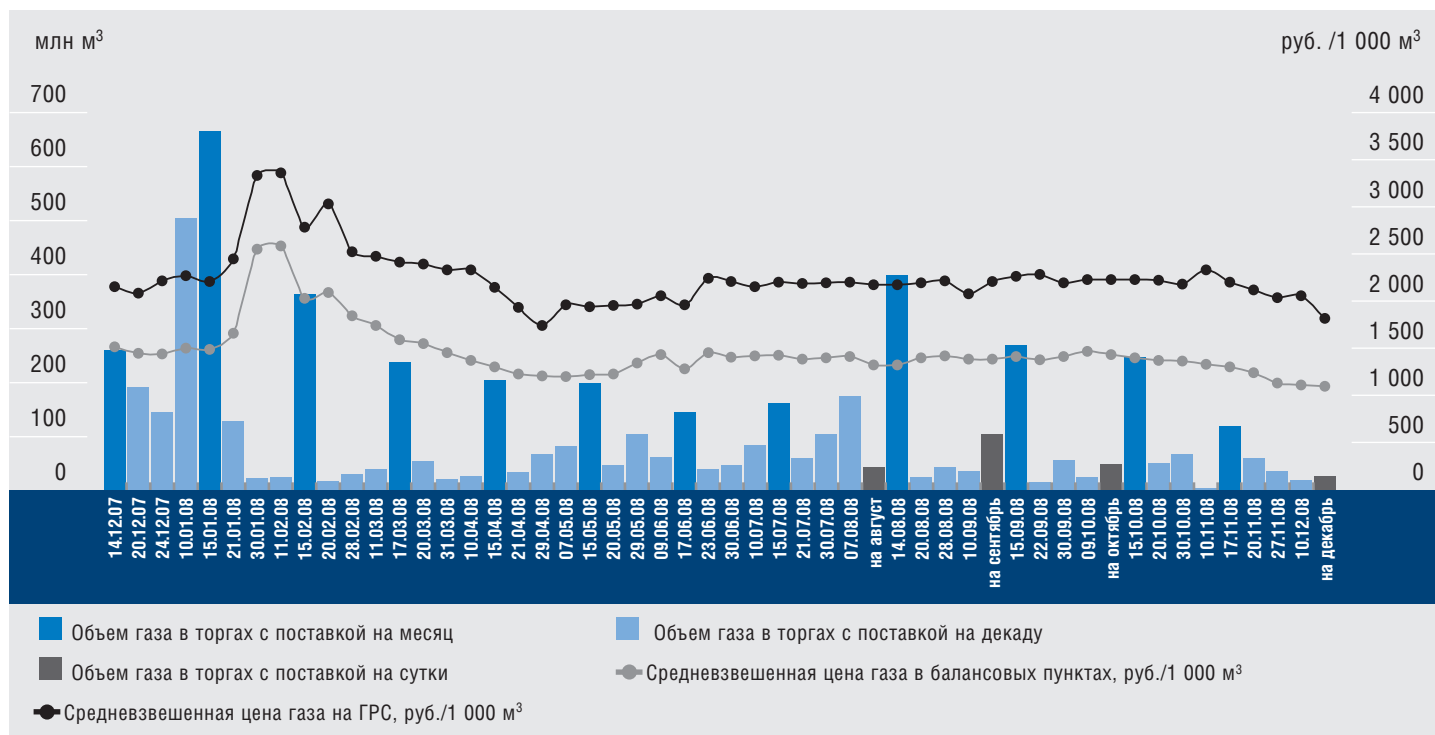
В ходе договорной кампании на 2008 г. ОАО «Газпром» с организациями электроэнергетики и других отраслей заключено 66 тыс. долгосрочных договоров с периодом поставки на 2008–2012 гг. на объем 185 млрд м³ газа, что составляет более 80 % от общих объемов газа, потребляемых промышленностью. Условиями договоров предусмотрен переход потребителей газа на расчеты с *Газпромом* по нерегулируемым государством ценам при принятии Правительством Российской Федерации соответствующего нормативного акта.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2007 г. № 851 в 2008 г. продолжен эксперимент по реализации газа через электронную торговую площадку (ЭТП) по свободным рыночным ценам по схеме «7,5+7,5» млрд м³.

По результатам 2008 г. через ЭТП всего реализовано 6,09 млрд м³, в том числе 3,11 млрд м³ (51 %) – газ *Группы Газпром* и 2,99 млрд м³ (49 %) – газ независимых продавцов (производителей газа и трейдеров). Основной объем газа (86 %) приобретен организациями электроэнергетики.

Ценовые индикаторы продаж на ЭТП за указанный период превысили уровень регулируемых оптовых цен в среднем на 38 %. Средневзвешенная цена продажи газа через ЭТП составила 1 480,5 руб. за 1 000 м³ (без НДС). По отношению к аналогичному показателю 2007 г. цена газа на ЭТП выросла на 23,8 %.

ДИНАМИКА ТОРГОВ НА ЭЛЕКТРОННОЙ ТОРГОВОЙ ПЛОЩАДКЕ



Прорабатывались вопросы организации биржевой торговли газом на внутреннем рынке России. Газпром может стать одним из участников данного проекта при условии принятия нормативного правового акта, предоставляющего право ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам как основным производителям и поставщикам газа в России продавать на бирже газ в установленных объемах по рыночным ценам.

В 2008 г. ОАО «Газпром» продолжило участие в подготовке предложений для внесения в Правительство Российской Федерации о переходе с 2011 г. от государственного регулирования оптовых цен на газ к государственному регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам с использованием самостоятельно определяемой ОАО «Газпром» формулы цены газа.

Переход на рыночный метод формирования цены по сравнению с директивным позволит более гибко отражать в ценах особенности потребления газа отдельными отраслями экономики, предусматривать сезонность их изменения, а также учитывать по согласованию с отдельными потребителями такой фактор, как изменение цен в зависимости от прерываемости режима поставок, неравномерности отбора газа в течение суток и по дням недели.

При этом в отношении населения как наиболее чувствительной категории потребителей будут сохранены регулируемые государством цены.

Переход от регулирования оптовых цен на газ к регулированию тарифов на его транспортировку будет осуществляться в управляемом режиме и не должен привести к неконтролируемому росту цен на газ.

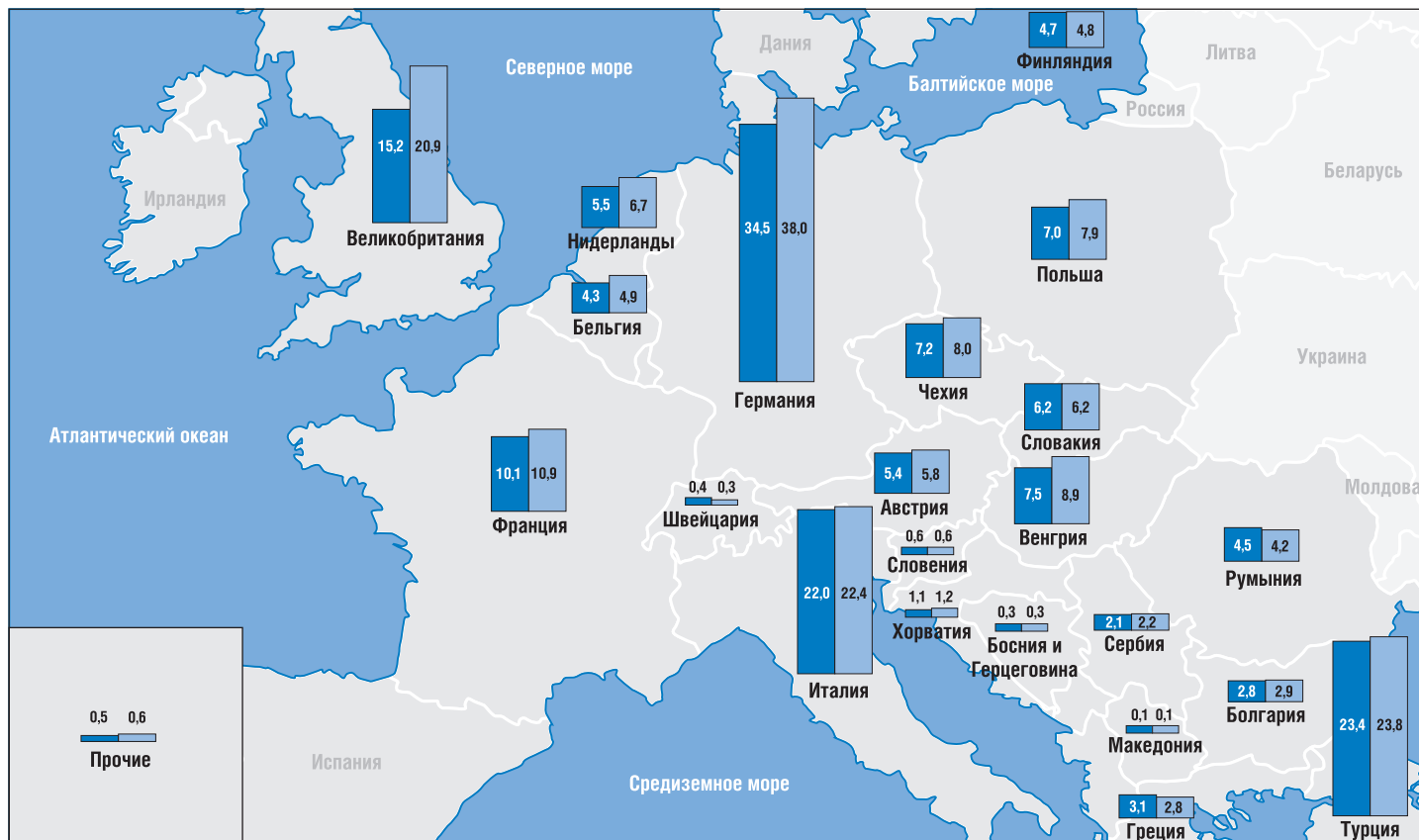
ЗАРУБЕЖНЫЕ РЫНКИ ГАЗА

Работа Группы на зарубежных рынках газа осуществляется в соответствии с положениями маркетинговой стратегии ОАО «Газпром» на внешних рынках и специального комплекса мер по повышению эффективности экспортной деятельности.

Дальнее зарубежье

В 2008 г. выручка от реализации газа (за вычетом акциза и таможенных пошлин) в страны дальнего зарубежья выросла на 557,1 млрд руб. (63,8 %) по сравнению с 2007 г. и достигла 1 430,5 млрд руб. Объемы продаж достигли 184,4 млрд м³, что на 9,4 % выше уровня 2007 г.

СТРУКТУРА ПРОДАЖ ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В СТРАНЫ ДАЛЬНОГО ЗАРУБЕЖЬЯ



■ Продажи природного газа в 2007 г., млрд м³

■ Продажи природного газа в 2008 г., млрд м³

Страны Европы являются важнейшим экспортным рынком Группы (65,5 % объема продаж газа за рубежом в 2008 г.). Газпромом реализуется комплекс мер по повышению надежности поставок газа европейским потребителям, предусматривающий систематическую работу по контрактации газотранспортных мощностей, оптимизации и перераспределению заказанных мощностей, осуществлению разменных операций, минимизации последствий остановок работы газопроводов и других нештатных ситуаций.

С целью повышения надежности поставок Газпром является инициатором реализации новых газотранспортных проектов «Северный поток» и «Южный поток», которые позволят не только диверсифицировать маршруты экспорта российского газа, в том числе снизив риски транзитных государств, но и обеспечить дополнительные возможности для увеличения экспорта газа.

Использование подземных хранилищ газа (ПХГ) на территории европейских стран также позволяет значительно повысить надежность экспортных поставок и обеспечить увеличение объема продаж российского газа.

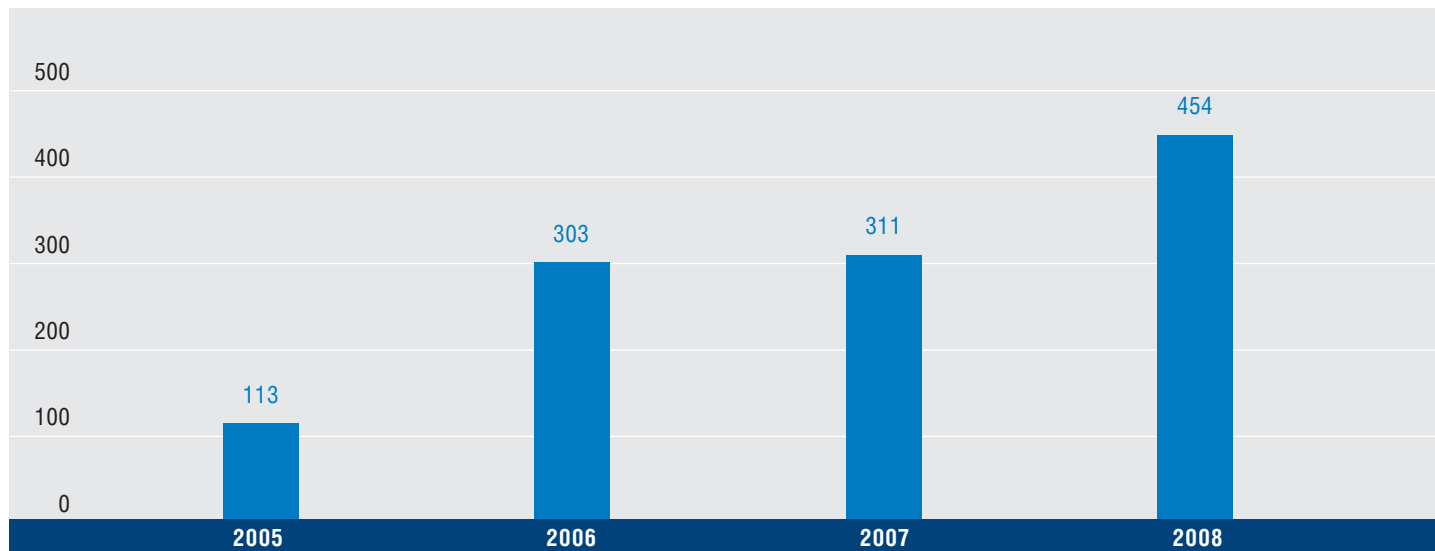
Сохранение доли на европейском газовом рынке – одна из основных задач маркетинговой стратегии. Важнейшими инструментами сохранения и увеличения объемов экспорта является продление долгосрочных контрактов, а также увеличение объемов газа, поставляемых на условиях «бери или плати».

Либерализация газового рынка в Европе открывает дополнительные возможности для Группы Газпром по увеличению эффективности экспорта российского газа вследствие получения дополнительной прибыли от реализации газа конечным потребителям: в 2008 г. объемы продаж газа конечным потребителям Великобритании и Франции составили 1,0 млрд м³.

Общий объем продаж российского газа Газпрома на европейских торговых площадках в 2008 г. составил 7,3 млрд м³, при этом основной объем реализован в Великобритании и Бельгии.

Маркетинговая стратегия ОАО «Газпром» на новых рынках предполагает наращивание объемов поставок как трубопроводного газа, так и СПГ. Работы по развитию позиций *Группы Газпром* на рынке СПГ начались с 2005 г. в рамках спотовых и разменных операций, осуществляемых компанией Газпром Маркетинг энд Трейдинг. Общий объем продаж СПГ на спотовой основе за период 2005–2008 гг. достиг 1,2 млн т (1,7 млрд м³).

ОБЪЕМЫ СДЕЛОК С СПГ ГРУППЫ ГАЗПРОМ, ТЫС. Т



В августе 2008 г. с учетом роста операций по торговле и морской транспортировке СПГ этот бизнес был выделен в отдельную дочернюю компанию «Газпром Глобал СПГ Лтд.».

Для опережающего выхода на рынок СПГ ОАО «Газпром» были изучены возможности участия в уже действующих проектах СПГ через приобретение или размен. В 2007 г. *Газпром* стал участником проекта «Сахалин-2», в рамках которого в декабре 2008 г. начался круглогодичный экспорт жидких углеводородов из порта специального назначения Пригородное, а в феврале 2009 г. состоялся запуск в эксплуатацию первого в России завода СПГ. Весь объем производимой заводом продукции законтрактован на основе долгосрочных договоров для поставки потребителям Японии, Южной Кореи и Северной Америки. Продолжены переговоры с компаниями стран АТР по организации поставок природного газа в Республику Корея, Японию, КНР, ведутся технические консультации.

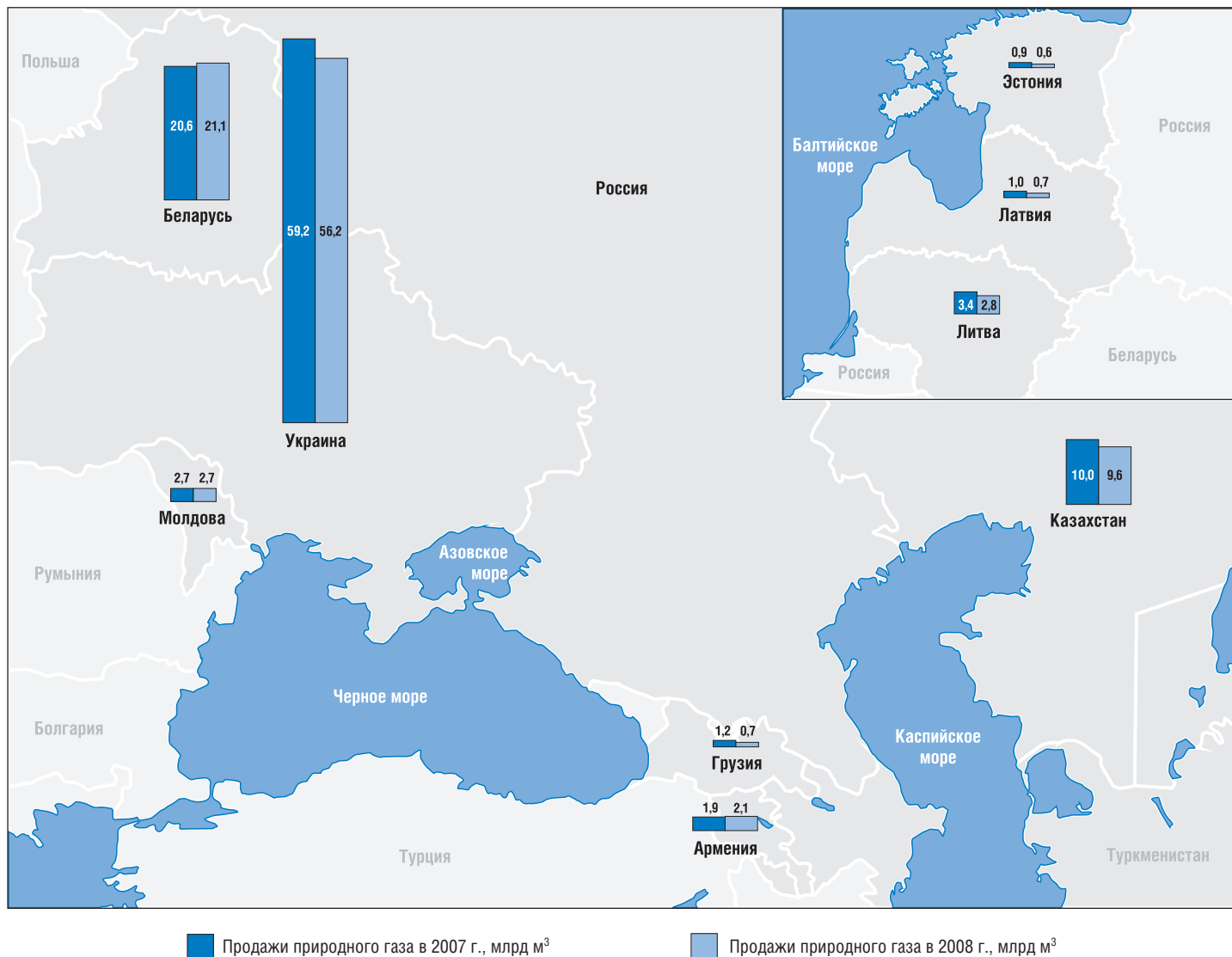
Страны СНГ и Балтии

В 2008 г. выручка от реализации газа в страны СНГ и Балтии выросла на 86,9 млрд руб. (32,2 %) по сравнению с 2007 г. Объемы продаж составили 96,5 млрд м³.

В 2008 г. *Газпром* продолжил последовательную корректировку действующих соглашений со странами СНГ с целью перехода в полном объеме начиная с 2011 г. на контрактные условия и ценовые механизмы, аналогичные применяемым в европейских странах.

Формула цены газа, согласованная странами Балтии и применяемая в 2008–2010 гг. при расчетах за поставляемый в этот регион газ, обеспечивает *Газпрому* доходность поставок, соответствующую европейскому уровню.

СТРУКТУРА ПРОДАЖ ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В СТРАНЫ СНГ И БАЛТИИ



Газовые ресурсы стран Центральной Азии позволяют использовать новые возможности по расширению рынков сбыта при сохранении надежных поставок традиционным потребителям. В 2008 г. *Группой Газпром* в соответствии с заключенными контрактами приобретено 66,1 млрд м³ центральноазиатского газа, в том числе 42,3 млрд м³ туркменистанского, 14,2 млрд м³ узбекистанского и 9,6 млрд м³ казахстанского газа. Центральноазиатский газ преимущественно поставлялся на Украину и в республики Закавказья.

Стратегия *Газпрома* по выходу на конечного потребителя получает развитие и на рынках стран СНГ. Поставку и реализацию газа на внутреннем рынке Армении для всех категорий конечных потребителей осуществляет ЗАО «АрмРосгазпром». В 2008 г. обществом поставлено 2,1 млрд м³ газа, что на 11,2 % выше уровня 2007 г. С 1 апреля 2008 г. дочерняя компания ООО «Газпром сбыт Украина» осуществляет прямые поставки газа промышленным потребителям Украины. В соответствии с контрактом между НАК «Нафтогаз Украины» и ООО «Газпром сбыт Украина», подписанным 11 февраля 2009 г., условия поставки будут ежегодно уточняться дополнениями к контракту. Объем поставки в 2008 г. составил 3,3 млрд м³.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА И ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ

В 2008 г. *Группа* реализовала 31,8 млн т нефти и стабильного газового конденсата. Выручка *Группы Газпром* от продажи нефти и стабильного газового конденсата составила в отчетном году 269,4 млрд руб., что на 46,5 % выше уровня 2007 г.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Выручка от реализации (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млрд руб.			
Россия	47,1	81,5	73,0
Дальнее зарубежье	117,2	161,3	37,6
СНГ и Балтия	19,6	26,6	35,7
Всего	183,9	269,4	46,5
Объемы реализации, млн т			
Россия	7,3	11,8	61,6
Дальнее зарубежье	15,6	16,7	7,1
СНГ и Балтия	2,5	3,3	32,0
Всего	25,4	31,8	25,2

Увеличение объемов реализации жидких углеводородов в страны СНГ и Балтии, а также дальнего зарубежья обусловлено ростом продаж нефти на внешних рынках в связи с благоприятной ценовой конъюнктурой первой половины 2008 г.

Доля внутреннего рынка в структуре объемов реализации нефти и газового конденсата *Группы Газпром* по географическим сегментам составила 37 % в 2008 г.

Включение в баланс *Газпром нефти* ресурсов Томскнефти обеспечило увеличение поставок нефти на замещение, что привело к росту реализации на внутреннем рынке более чем в два раза. В целом объемы реализации нефти в России без учета указанных операций по сравнению с 2007 г. практически не изменились, а дополнительные ресурсы, связанные с приобретением доли в Томскнефти, были направлены на расширение объемов переработки нефти как наиболее эффективного направления использования сырья.

Выручка *Группы Газпром* от продажи продуктов нефтегазопереработки составила в отчетном году 653,0 млрд руб., что на 23,3 % выше уровня 2007 г.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ И НЕФТЕХИМИИ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
Выручка от реализации (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млрд руб.			
Россия	304,3	378,2	24,3
Дальнее зарубежье	183,2	229,8	25,4
СНГ и Балтия	42,2	45,0	6,6
Всего	529,7	653,0	23,3
Объемы реализации, млн т			
Россия	23,2	24,5	5,6
в т.ч. <i>Сибур Холдинг</i>	3,4	1,5	-55,9
Дальнее зарубежье	19,2	16,7	-13,0
в т.ч. <i>Сибур Холдинг</i>	2,5	1,4	-44,0
СНГ и Балтия	2,9	2,4	-17,2
в т.ч. <i>Сибур Холдинг</i>	0,4	0,2	-50,0
Всего	45,3	43,6	-3,8

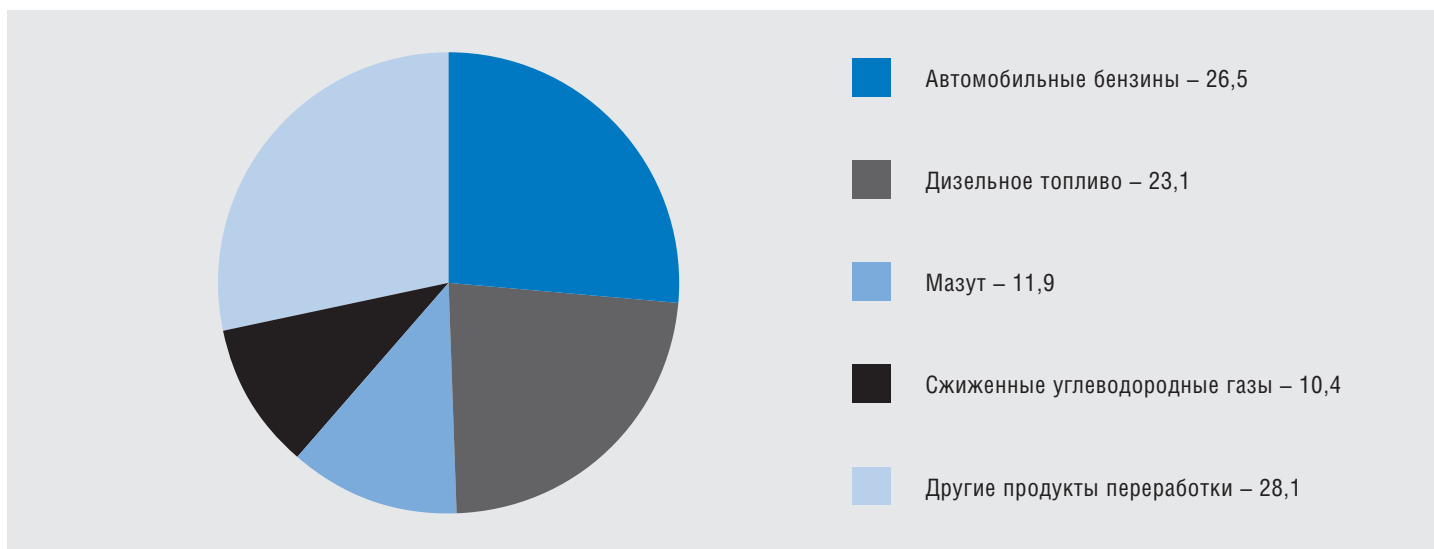
Примечания:

1. Объемы приведены без учета шин и гелия.

2. В связи с деконсолидацией начиная со II полугодия 2008 г. показатели деятельности *Группы Сибур Холдинг* не учитываются в составе показателей *Группы Газпром*.

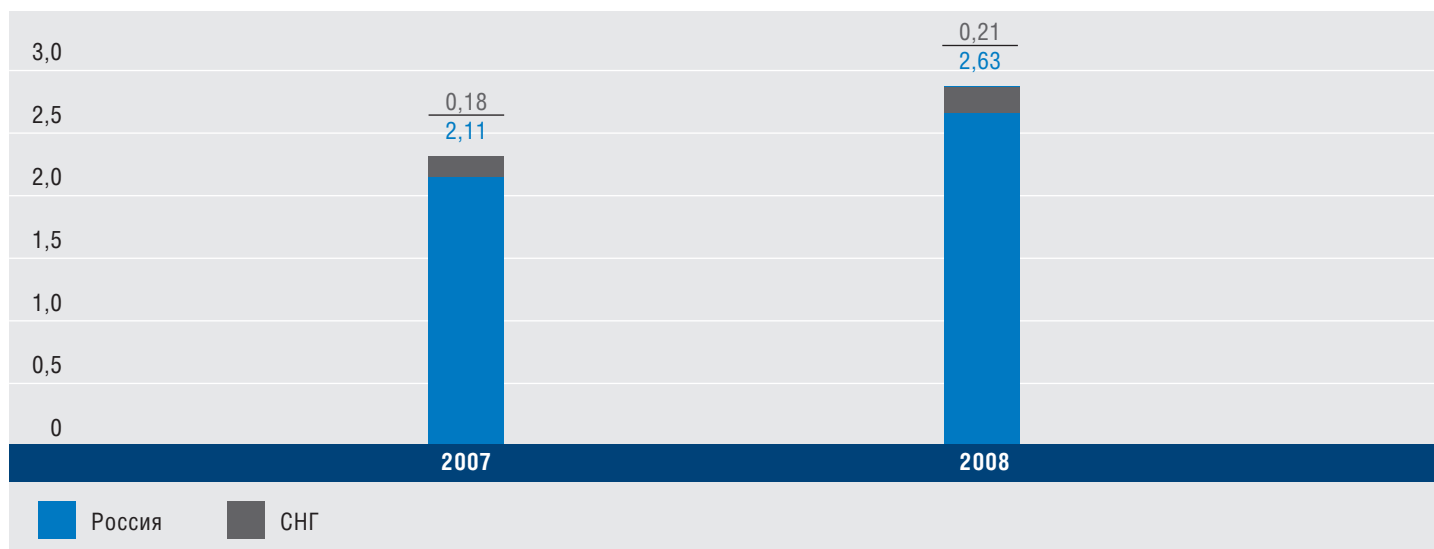
В объеме реализации продуктов переработки *Группы* в страны дальнего зарубежья около 50 % приходится на дизельное топливо и мазут. Увеличение объемов реализации продуктов переработки на внутреннем рынке обусловлено благоприятной рыночной конъюнктурой.

СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ В 2008 Г., %



В 2008 г. объем реализации гелия *Группой* достиг 5,0 млн м³, что на 3,7 % превышает уровень 2007 г. В 2008 г. *Газпром нефть*, располагающая одной из наиболее развитых сбытовых сетей в России, укрепила свои позиции на розничном рынке нефтепродуктов. Общее количество автозаправочных станций (АЗС), находящихся в эксплуатации у сбытовых компаний, входящих в *Группу Газпром нефть*, выросло до 865 по состоянию на 31 декабря 2008 г. (в том числе за рубежом – 102). Объем среднесуточной реализации нефтепродуктов через одну АЗС увеличился на 13 %.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ ЧЕРЕЗ АЗС, МЛН Т



Стратегия развития нефтяного бизнеса *Группы Газпром нефть* ориентирована на 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 5–5,5 тыс. АЗС. Также предусмотрено выделение в самостоятельный бизнес продуктовых направлений, таких как битум и нефтехимия, керосин, бункеровка, смазочные материалы, масла и нефтехимия. В соответствии с данным приоритетом в 2007–2008 гг. начали функционировать ЗАО «Газпромнефть-Аэро», ООО «Газпромнефть Марин Бункер», ООО «Газпромнефть – смазочные материалы».

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ, НИОКР

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Газпром в своей деятельности руководствуется принципом строгого соблюдения норм международного и российского природоохранного законодательства.

В 2008 г. в результате государственных инспекционных проверок не выявлено значительных нарушений природоохранного законодательства Российской Федерации со стороны обществ *Группы Газпром*. Иски и штрафные санкции в связи с нарушением *Газпромом* природоохранного законодательства составили 4,3 млн руб.

В 2008 г. сняты претензии, предъявленные ранее Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации в отношении реализации проекта «Сахалин-2». План природоохранных мероприятий выполнен. Существенных штрафных санкций со стороны государственных природоохранных органов по проекту в 2008 г. не применялось.

Утверждены новая Экологическая политика ОАО «Газпром» и Перечень первоочередных мероприятий по охране окружающей среды на период до 2010 г. Результатами практической реализации Экологической политики должны стать снижение издержек и повышение эффективности использования ресурсов, минимизация удельных показателей негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация корпоративной системы управления охраной окружающей среды, обеспечение сбалансированного инновационного развития ОАО «Газпром», сочетающего в себе расширение производства с современными и эффективными подходами по охране окружающей среды.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В 2008 г.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. т	3 340,7
в т. ч.:	
оксиды углерода	785,5
оксиды азота	339,4
метан	1 712,4
Объем сброса сточных вод, млн м³	4 115,9
Образование отходов, тыс. т	4 084,5
Площадь рекультивированных земель, тыс. га	8,3

Группой Газпром в 2008 г. продолжалось экологически ориентированное развитие производственной сферы с реконструкцией старых и вводом новых мощностей на основе применения прогрессивных технологических и технических решений, в том числе разработанных научными центрами *Газпрома*. В частности, внедрялись решения, направленные на снижение уровня шума от КС, а также на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе за счет сокращения расхода газа на собственные нужды. Кроме того, осуществлялось строительство новых канализационных очистных сооружений, а также модернизация и реконструкция уже существующих.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2008 Г., МЛН РУБ.

Текущие затраты	17 162,2
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	1 428,8
Плата за загрязнение окружающей среды	2 678,8
Капитальные затраты на охрану окружающей среды	3 501,0

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Реализация мероприятий в рамках Программы энергосбережения в ОАО «Газпром» на период 2007–2010 гг. позволила достичь в 2008 г. суммарной экономии топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) дочерними обществами ОАО «Газпром», включенными в Программу, в объеме 2,8 млн т у. т.

ЭКОНОМИЯ ТЭР ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2008 Г.

Виды деятельности	Природный газ, млн м ³	Электроэнергия, тыс. кВт·ч	Тепловая энергия, Гкал
Добыча газа, конденсата и нефти	260,1	2 888,9	8 441,9
Транспорт газа	2 035,5	208 950,2	112 836,0
Подземное хранение газа	13,5	970,8	719,6
Переработка газа, конденсата и нефти	39,6	9 988,4	35 761,0
Бурение и капитальный ремонт скважин	0,2	14 635,3	11 816,4
Распределение газа	3,4	7 284,0	3 634,0
Неосновная деятельность	5,1	6 037,1	31 140,9
Всего	2 357,4	250 754,7	204 349,8
Всего, тыс. т у. т.	2 687,5	81,5	29,3

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Газпромом разрабатываются механизмы организации инновационной деятельности, задача которых – обеспечение эффективной реализации научно-технических разработок на основе взаимодействия и баланса интересов всех участников инновационного процесса (ОАО «Газпром», научных организаций, производителей оборудования, финансовых институтов). Одной из основных составляющих такого механизма является инфраструктура венчурного финансирования инновационных проектов, базовым элементом которой является венчурный фонд.

Советом директоров ОАО «Газпром» согласовано участие ОАО «Газпром» во вновь создаваемом ООО «Газпром венчур», учредителями которого выступают ОАО «Газпром» (51 %) и ЗАО «Газпромбанк – управление активами» (49 %), уполномоченное ГПБ (ОАО).

Размер инвестиций по проекту составляет 1 764,4 млн руб., из которых 899,8 млн руб. – средства ОАО «Газпром».

Утверждена Программа развития научно-технического комплекса ОАО «Газпром» до 2013 г., определяющая основные направления и мероприятия по совершенствованию управлением научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами (НИОКР). Реализация программы будет способствовать достижению большей эффективности вложения *Газпромом* средств в научные исследования и разработки.

Группа Газпром финансирует научные исследования и разработки, направленные на решение следующих задач:

- экономически эффективное вовлечение в разработку месторождений в новых газодобывающих регионах (Обская и Тазовская губы, полуостров Ямал, шельф Баренцева и Карского морей, Восточная Сибирь, Дальний Восток), характеризующихся сложными природно-климатическими и геологическими условиями;
- обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений;
- создание технологий для эффективной разработки малых месторождений газа и нетрадиционных ресурсов, в частности метана угольных месторождений;
- разработка технических средств и диагностических систем нового поколения для поддержания надежности и эффективности объектов ЕСГ;
- создание и вывод на рынок новых видов продукции на основе глубокой переработки углеводородного сырья, расширение производства и транспорта сжиженного и сжатого природного газа;
- диверсификация рынков продукции, в том числе освоение рынков стран АТР;
- создание энергосберегающих технологий и оборудования.

По заказу *Группы Газпром* в 2008 г. выполнены НИОКР на сумму 4,94 млрд руб., что на 14 % превышает уровень 2007 г.

Рост расходов *Группы* на НИОКР обусловлен необходимостью решения задач, стоящих при освоении новых стратегических районов газодобычи: на полуострове Ямал, шельфе Баренцева моря, в акваториях

ПРИРОДА ЭНЕРГИИ



Обской и Тазовской губ, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Также увеличение расходов на НИОКР в *Группе Газпром* зависит от изменения темпов инфляции в России.

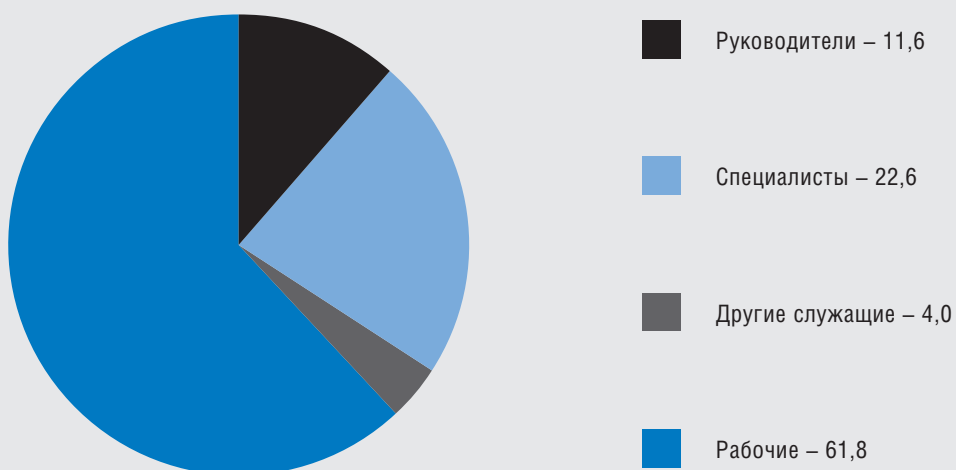
По состоянию на 31 декабря 2008 г. *Группе Газпром* принадлежал 1 321 патент. В 2008 г. на общества *Группы Газпром* оформлено 142 патента (в 2007 г. – 155), что соответствует показателям прошлых лет. В 2008 г. введено в действие 154 нормативных документа Системы стандартизации ОАО «Газпром» – в 1,4 раза больше, чем в 2007 г. В своих стандартах *Газпром* закрепляет результаты интеллектуальной деятельности, распространяя их на все подразделения компании, где эти результаты могут и должны быть использованы. Достижимая при этом унификация дает возможность установить оптимальные характеристики продукции и требования к производственным процессам, что ведет к повышению качества продукции, сокращению затрат, экономии ресурсов.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ПЕРСОНАЛ

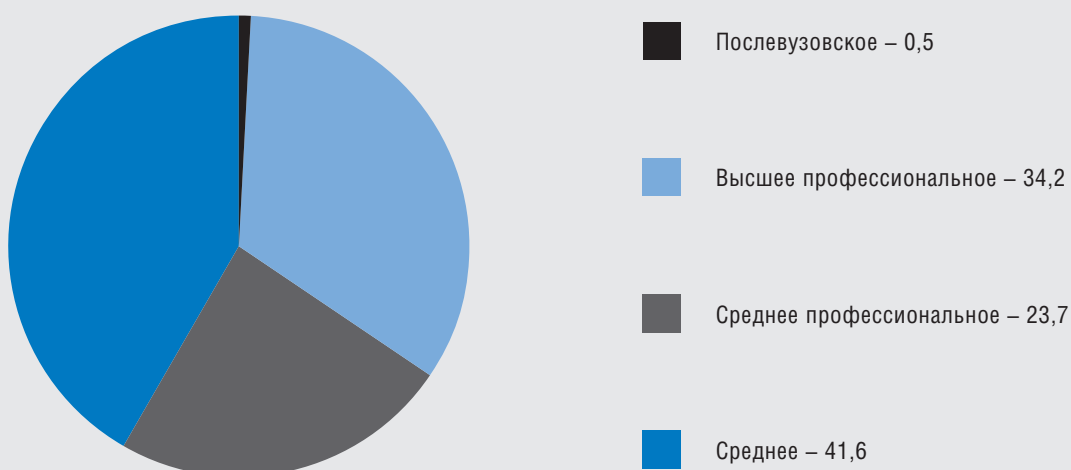
ОАО «Газпром» в своей деятельности соблюдает все требования Конвенций Международной организации труда, ратифицированных Российской Федерацией. Руководствуясь ими, ОАО «Газпром» следует международным стандартам по вопросам свободы ассоциаций, заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и другим.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2008 Г., %



По состоянию на 31 декабря 2008 г. списочная численность работников дочерних обществ Группы составила 376,3 тыс. человек, в том числе списочная численность работников обществ Группы Газпром по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа – 221,3 тыс. человек.

УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2008 Г., %



Для обучения и развития персонала организаций *Группы Газпром* создана и функционирует Система непрерывного фирменного профессионального образования.

Профессиональная подготовка рабочих осуществляется в образовательных подразделениях дочерних обществ, подготовка молодых специалистов – в корпоративных и федеральных учебных заведениях. Всего в 2008 г. профессиональное развитие получило более 155 тыс. человек.

ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2008 Г.

	Количество человек
Всего рабочих, получивших профессиональное развитие,	97 222
в т. ч.:	
повышение квалификации	83 146
переподготовка	4 956
обучение вторым (смежным) профессиям	9 120
Всего руководителей и специалистов, получивших профессиональное развитие,	57 872
в т. ч.:	
повышение квалификации	56 917
профессиональная переподготовка	955
Всего	155 094

Общая сумма затрат *Группы* на подготовку и развитие персонала (затраты на обучение указаны с учетом командировочных расходов) составила в 2008 г. 2 932,18 млн руб.

В 2008 г. социально-трудовые отношения между работниками и работодателями в обществах *Группы* регулировались законодательством о труде; Отраслевым соглашением по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса Российской Федерации на 2008–2010 гг.; Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2007–2008 гг.; Генеральным коллективным договором ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2007–2009 гг., а также коллективными договорами дочерних обществ и организаций.

Генеральный коллективный договор ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2007–2009 гг. затрагивает интересы 263 тыс. работников.

Созданная система социального партнерства дает возможность регулировать социально-трудовые отношения в соответствии с изменяющимися экономическими и социальными условиями, постоянно соблюдать баланс интересов работников и работодателя, не допуская при этом снижения достигнутого уровня материальной защищенности сотрудников и членов их семей, сохранять социальную стабильность и привлекательность на рынке труда компаний, входящих в *Группу Газпром*.

СПОНСОРСКАЯ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Социальная деятельность *Газпрома* направлена на поддержку таких сфер общественной жизни, как культура, спорт, образование, наука, и является неотъемлемой составляющей его развития. Основные социальные проекты ОАО «Газпром» следующие.

- Программа «Газпром – детям» – ключевой социальный проект ОАО «Газпром», нацеленный на поддержку детей и юношества. В рамках Программы в 2008 г. проводились строительство и реконструкция спортивных объектов и финансирование спортивных мероприятий в 65 регионах России, на ее реализацию направлено свыше 4,5 млрд руб. (из них 4,3 млрд руб. – на строительство и реконструкцию спортивных объектов).
- Корпоративный фестиваль «Факел» – конкурс самодеятельных творческих коллективов и исполнителей обществ *Группы Газпром*, направленный на сохранение и углубление традиций многонациональной культуры России, популяризацию народного творчества, воспитание корпоративной культуры, воспитание подрастающего поколения.
- Спартакиады дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», являющиеся составляющей политики ОАО «Газпром» в сфере поддержки спорта и физической культуры в России.
- Литературный конкурс «Факел», основная задача которого – приобщение работников *Газпрома* и членов их семей к творческому процессу создания литературных произведений при участии профессиональных литераторов.

В русле сохранения российских просветительских и культурных традиций при поддержке ОАО «Газпром» и его зарубежных партнеров – компаний ЭНИ и ОМФ – в Государственной Третьяковской галерее был организован цикл концертов «Шедевры в окружении шедевров» – музыкально-поэтических выступлений с участием Трио им. С.В. Рахманинова, итальянских и немецких музыкантов, российских режиссеров и артистов. В целях содействия нравственному и эстетическому развитию, воспитанию корпоративной культуры организован Фестиваль искусств ОАО «Газпром» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорации (КННК).

При поддержке ОАО «Газпром» в 2008 г. проведены такие важные мероприятия в области культуры, как концерт, посвященный дню рождения С.Т. Рихтера, концерты В. Спивакова, Н. Петрова, О. Бородиной, ансамбля народного танца им. И. Моисеева. Оказана помощь по восстановлению памятников архитектуры и культуры, таких как Ново-Иерусалимский мужской монастырь, Санкт-Петербургская православная духовная академия, Центр православного наследия в пос. Переделкино. ОАО «Газпром» выделены средства на поддержание Вечного огня в российских городах-героях Туле, Волгограде, Новороссийске, а также белорусском городе-герое Минске. Оказана помощь мемориальному комплексу «Брестская крепость-герой» (Республика Беларусь).

Организованы традиционные новогодние благотворительные праздники для детей из детских домов, специализированных школ-интернатов и социально незащищенных семей.

Традиционно реализуются проекты, связанные с поддержкой отечественного образования, в том числе с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, экологическими организациями.

В 2008 г. продолжено тесное сотрудничество со спортивными федерациями. *Газпром* участвовал в организации и содействовал проведению многих массовых соревнований, среди которых такие известные, как «Лыжня России», «Кросс наций», «Оранжевый мяч», «Мемориал братьев Знаменских».

Газпром является постоянным спонсором футбольного клуба «Зенит», теннисного турнира «Санкт-Петербург оупен», ежегодно принимает финансовое участие в проведении соревнований по художественной гимнастике, волейболу, шахматам.

АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕТОРАМ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Размер уставного капитала 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 Общества, на конец года составило 47 611, в том числе 11 номинальных держателей.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, %

	29.12.2007 г.	31.12.2008 г.
Доля, контролируемая Российской Федерацией	50,002	50,002
в т. ч.:		
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373	38,373
ОАО «Роснефтегаз»	10,740	10,740
ОАО «Росгазификация»	0,889	0,889
Владельцы АDR	21,020	22,150
Прочие зарегистрированные лица	28,978	27,848

В течение 2008 г. структура акционерного капитала не претерпела существенных изменений. Российская Федерация остается самым крупным акционером ОАО «Газпром». С учетом голосующих акций ОАО «Газпром», принадлежащих компаниям ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация» (10,740 и 0,889 % соответственно), государство контролирует 50,002 %.

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ ЛИЦА, ВЛАДЕЮЩИЕ БОЛЕЕ ЧЕМ 2 % АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2008 Г.

Наименование зарегистрированного лица	Доля в акционерном капитале, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (номинальный держатель)	42,054
ОАО «Роснефтегаз»	10,740
ЗАО «Геросгаз»	2,930
Э.ОН Рургаз ГПД ГмбХ	2,500

Доля держателей АDR в уставном капитале ОАО «Газпром» увеличилась незначительно и составила на конец года 22,15 % (на конец 2007 г. – 21,02 %). При этом в первой половине 2008 г. наблюдался устойчивый рост доли владельцев АDR, которая достигла в июле значения 23,64 %, а начиная со второй половины июля отмечено преобладание операций по переводу АDR в локальные акции. В результате в 2008 г. прирост доли держателей АDR в уставном капитале составил 1,13 %.

РЫНОК АКЦИЙ И КАПИТАЛИЗАЦИЯ

В 2008 г. котировки акций и капитализация ОАО «Газпром» существенно понизились. В условиях финансового кризиса подавляющее большинство иностранных инвесторов сокращали лимиты на активы развивающихся экономик в портфелях вследствие переоценки рисков и необходимости привлечения денежных средств для финансирования убытков по другим направлениям деятельности.

Общие тенденции мировых рынков капитала в 2008 г. объясняют отток капитала из России в этот период, и в частности отток капитала с российского рынка акций. Согласно данным Банка России, в 2008 г. чистый отток капитала из России составил 148,2 млрд долл. против притока в 82,9 млрд долл. годом ранее. При этом чистый отток средств из банковской системы составил 57,6 млрд долл., из корпоративного сектора и у населения – 75,1 млрд долл. (с учетом сальдирующей статьи «Чистые ошибки и пропуски» платежного баланса России).

Среднедневной объем торгов акциями ОАО «Газпром» на ММВБ в 2008 г. составил 15,5 млрд руб., увеличившись на 2,1 млрд руб. по сравнению с 2007 г.

СТОИМОСТЬ АКЦИЙ И АДР НА АКЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ»

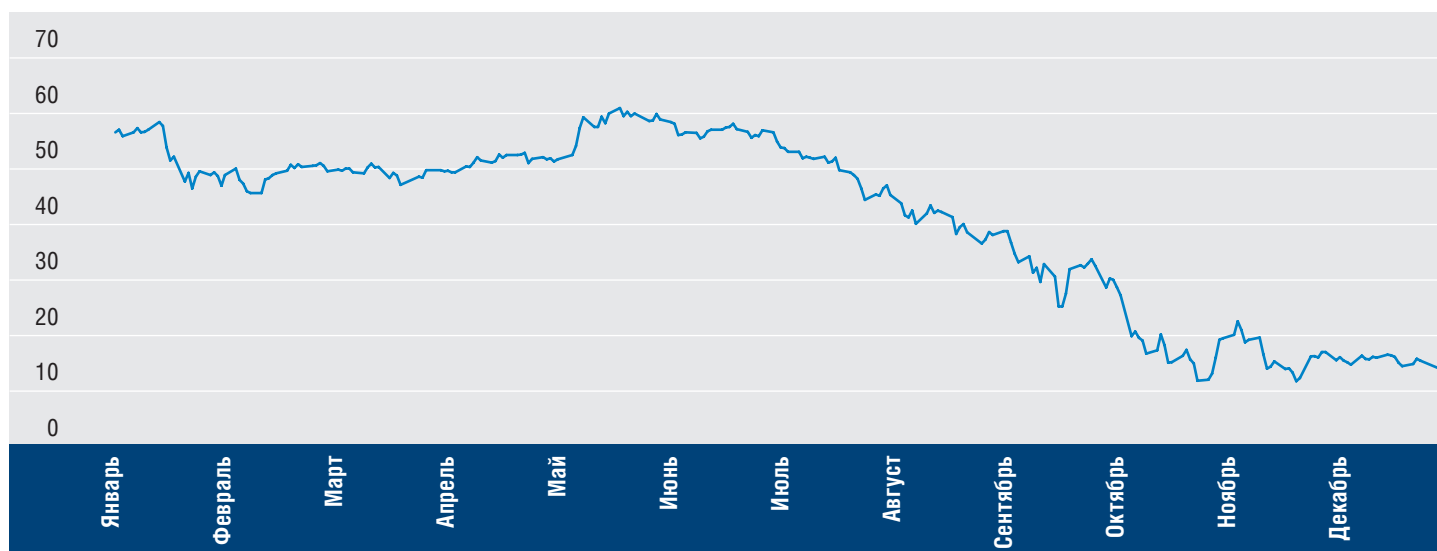
Цена на закрытие торгов	2007 г.	2008 г.	Изменение, %
	Цена за акцию на ММВБ, руб.		
На конец года	342,88	108,60	-68,33
Минимальная	227,99	86,60	-62,02
Максимальная	357,20	367,40	2,86
	Цена за АDR* на ЛФБ, долл.		
На конец года	56,70	14,25	-74,87
Минимальная	35,40	11,91	-66,36
Максимальная	58,50	62,50	6,84

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

ДИНАМИКА КОТИРОВОК ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ ОАО «ГАЗПРОМ» НА ММВБ В 2008 Г., РУБ.



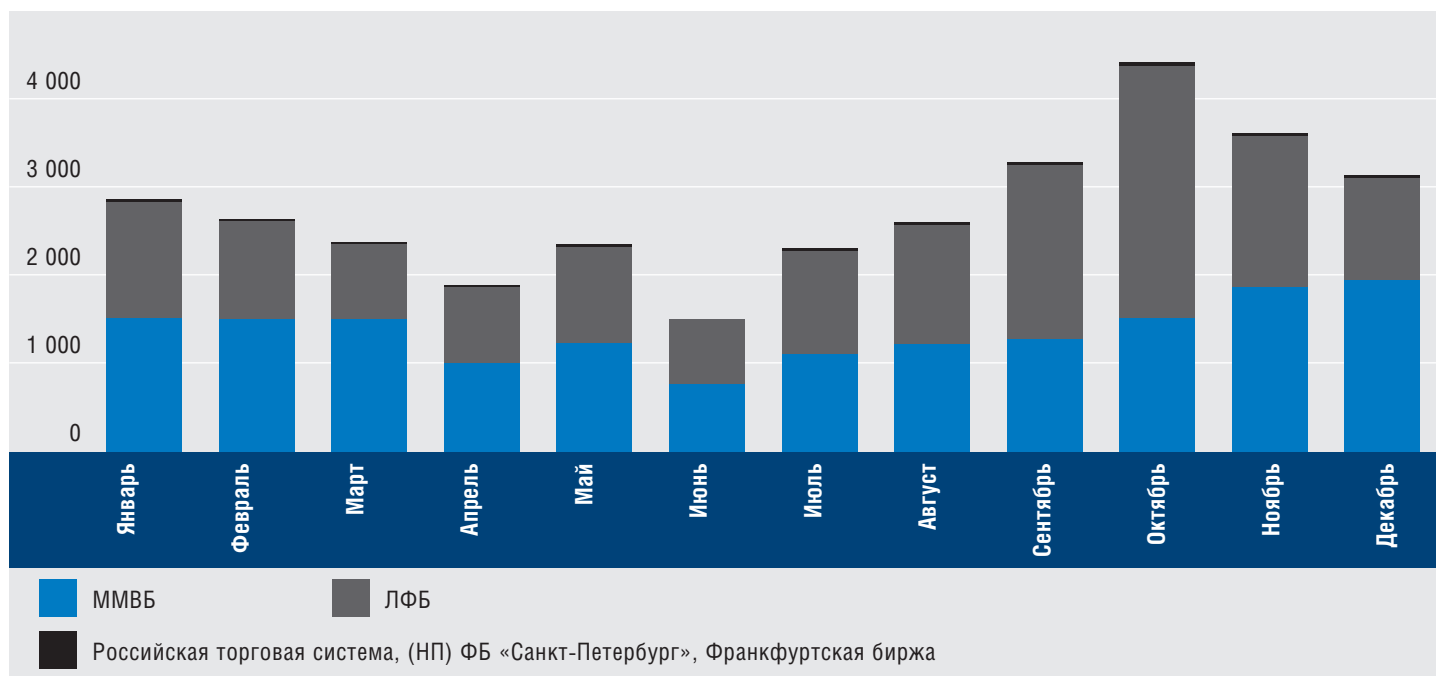
ДИНАМИКА КОТИРОВОК АДР НА АКЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ» НА ЛФБ В 2008 Г., ДОЛЛ.



В отчетном году торговля АДР на акции ОАО «Газпром» осуществлялась главным образом на ЛФБ. Среднедневной объем торгов в 2008 г. составил 580 млн долл., что почти на 81 % выше аналогичного показателя прошлого года.

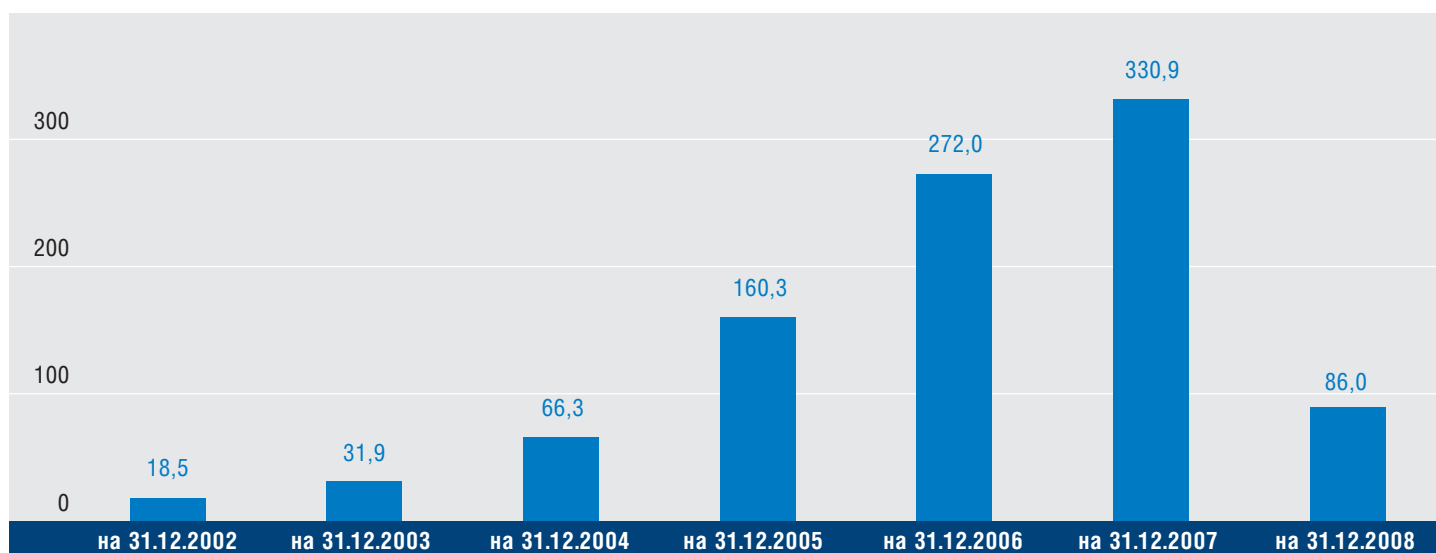
Все основные торги обыкновенными акциями и АДР ОАО «Газпром» проводятся на ММВБ и ЛФБ. На Российскую торговую систему, Фондовую биржу «Санкт-Петербург» и Франкфуртскую фондовую биржу в 2008 г. пришлось в сумме только 0,9 % от всего объема торгов акциями и АДР на акции ОАО «Газпром» на биржевых площадках.

ОБЪЕМЫ ТОРГОВ АКЦИЯМИ И АДР НА АКЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ» НА БИРЖЕВЫХ ПЛОЩАДКАХ В 2008 Г., МЛН ШТ.

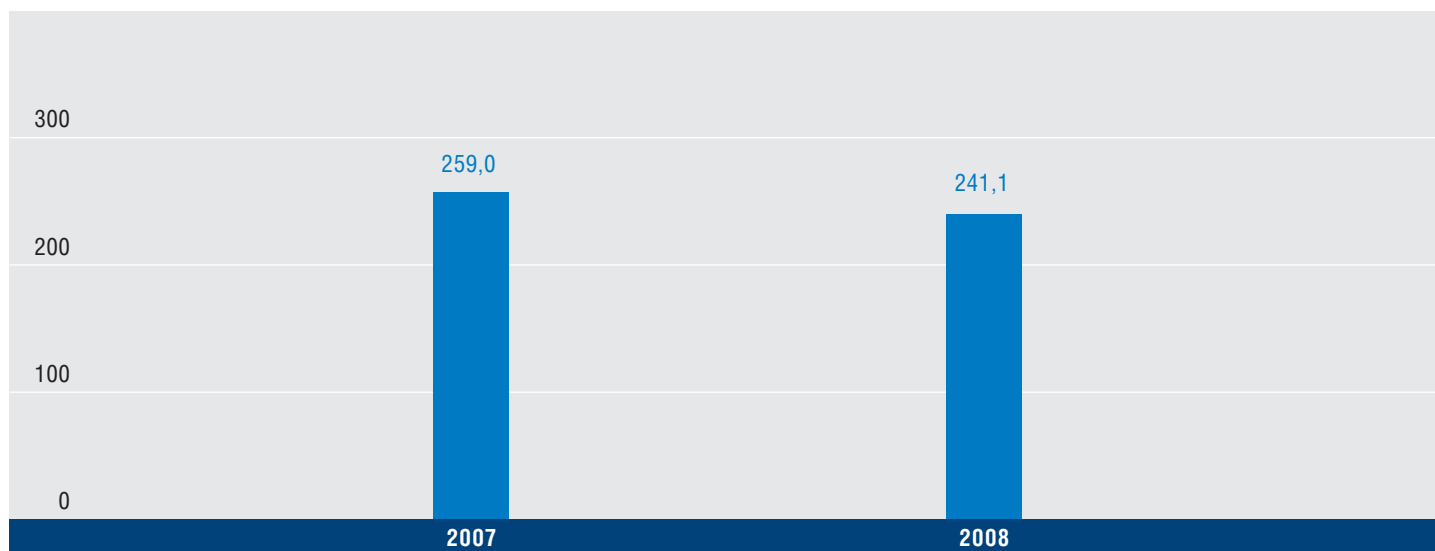


Средняя капитализация ОАО «Газпром» в 2008 г. снизилась на 7 % и составила 241,1 млрд долл. (259,0 млрд долл. – в 2007 г.). Несмотря на падение капитализации в 2008 г., ОАО «Газпром» в этот период занимало лидирующее место по уровню рыночной капитализации среди европейских компаний и входило в десятку крупнейших энергетических компаний мира по данному показателю.

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОАО «ГАЗПРОМ», МЛРД ДОЛЛ.



СРЕДНЯЯ РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОАО «ГАЗПРОМ», МЛРД ДОЛЛ.



Примечание. В связи с либерализацией рынка акций ОАО «Газпром» и выравниванием цен на акции и АDR ОАО «Газпром» показатель 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

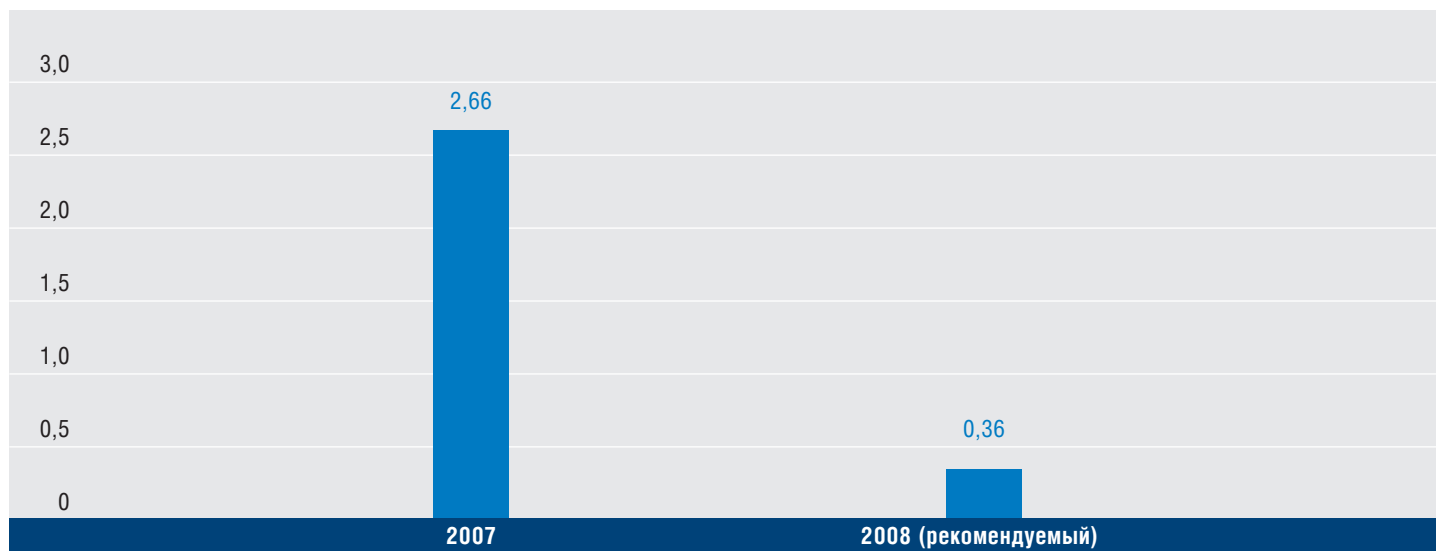
ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ В 2008 Г. ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2007 Г.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2008 Г.

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Осталось не выплачено, тыс. руб.*	Отношение невыплаченных дивидендов к начисленным, %
Всего	62 967 022	62 281 122	685 900	1,09
в т. ч. по акциям:				
принадлежащим государству	24 164 165	24 164 165	-	-
принадлежащим подконтрольным государству юридическим лицам ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация»	7 322 737	7 322 737	-	-
принадлежащим физическим и юридическим (за исключением подконтрольных государству) лицам	31 478 628	30 794 220	684 408	2,17
принадлежащим неустановленным владельцам	1 492	-	1 492	100

* Не выплачены дивиденды физическим лицам по причине их смерти, информация о которых поступила на момент осуществления выплаты дивидендов. Не выплачены дивиденды акционерам – юридическим и физическим 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 2008 г. Совет директоров рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере 0,36 руб. на одну акцию.

РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ НА ОДНУ АКЦИЮ, РУБ.



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Совершенствование корпоративного управления определено ОАО «Газпром» одним из ключевых принципов деятельности. Эффективная и прозрачная система взаимоотношений между органами управления компании и акционерами, инвесторами и заинтересованными лицами является необходимым условием успешной реализации стратегических планов ОАО «Газпром».

Базовые принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром», утвержденном Общим собранием акционеров 28 июня 2002 г., и детально конкретизированы во внутренних документах ОАО «Газпром».

С целью обеспечения прав акционеров решениями Общих собраний акционеров утверждены внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля ОАО «Газпром»:

- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром»;
- Положение о Совете директоров ОАО «Газпром»;
- Положение о Правлении ОАО «Газпром»;
- Положение о Председателе Правления ОАО «Газпром»;
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Решениями Совета директоров утверждены Дивидендная политика ОАО «Газпром» и Порядок оформления предложений и требований акционеров, связанных с созывом Общего собрания акционеров ОАО «Газпром». Кроме того, Правлением утвержден Порядок ознакомления акционеров с информацией об ОАО «Газпром».

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром». Основными функциями Департамента являются:

- осуществление контроля за эффективностью деятельности структурных подразделений ОАО «Газпром», финансово-хозяйственной деятельностью его дочерних обществ и организаций;
- взаимодействие с внешним аудитором и ревизионными комиссиями ОАО «Газпром» и его дочерних обществ;
- подготовка для Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту отчетов о выявленных необоснованных финансовых рисках, недостатках и нарушениях в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также предложений по совершенствованию системы внутреннего контроля;
- разработка инструктивных и методических документов по проведению контрольных мероприятий.

В соответствии с Положением о раскрытии информации ОАО «Газпром», утвержденным Советом директоров, базовыми принципами раскрытия информации о деятельности ОАО «Газпром» являются регулярность и оперативность ее предоставления, доступность такой информации для акционеров и иных заинтересованных лиц, достоверность и полнота ее содержания, соблюдение разумного баланса между открытостью ОАО «Газпром» и его коммерческими интересами.

ОАО «Газпром» раскрывает информацию об операционной деятельности, о сделках с заинтересованностью и сделках со связанными сторонами, информацию об аффилированных лицах и сведения, которые могут оказать влияние на стоимость ценных бумаг, информацию о существенных фактах, Уставе ОАО «Газпром» и его внутренних документах, структуре акционерного капитала, о членах Совета директоров и ключевых должностных лицах ОАО «Газпром», информацию о финансово-хозяйственной деятельности и иную информацию, касающуюся деятельности *Группы Газпром*.

Финансовая информация включает в себя:

- финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «Газпром» (головной компании), подготовленную в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, подготовленную в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- консолидированную годовую финансовую отчетность ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (*Группы Газпром*), подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), и заключение аудиторов по данной отчетности;
- консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (*Группы Газпром*), подготовленную в соответствии с МСФО, и отчет о результатах обзора данной отчетности;
- анализ и оценку 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).

Взаимодействие с акционерами и инвесторами является одним из стратегических направлений информационной политики ОАО «Газпром». Руководство ОАО «Газпром» поддерживает постоянный диалог с акционерами и аналитиками, различными группами инвесторов посредством регулярных встреч, пресс-конференций, презентаций стратегических планов и результатов деятельности ОАО «Газпром» в России и крупнейших финансовых центрах мира.

В ОАО «Газпром» создано специальное подразделение по работе с акционерами. Ответы на наиболее актуальные и часто задаваемые вопросы размещаются на специально созданном для этих целей интернет-сайте ОАО «Газпром» (www.gazpromquestions.ru).

УПРАВЛЕНИЕ АКТИВАМИ И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ВНУТРИКОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

ПРИБРЕТЕНИЕ ПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ СДЕЛКИ С АКТИВАМИ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Описание сделки	Основание	Общая стоимость	Переход права собственности
Приобретение 76 500 именных акций компании «Штокман Девелопмент АГ»	Решение Совета директоров от 14.02.2008 № 1130	76 500 000 швейцарских франков	Февраль 2008 г.
Приобретение 35 700 именных акций компании «Штокман Девелопмент АГ» с сохранением доли ОАО «Газпром» в уставном капитале компании в размере 51 %	Решение Совета директоров от 23.12.2008 № 1324	35 700 000 швейцарских франков	Декабрь 2008 г.
Приобретение 100 % доли участия в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф»	Решение Совета директоров от 14.04.2008 № 1155	3 705 064 805 руб.	Сентябрь 2008 г.

Приобретение 46 % доли участия в уставном капитале ООО «ГПК Кузнецк»	Решение Совета директоров от 14.02.2008 № 1131	15 743 750 долл. 59 443 250 руб.	Март 2008 г.
Приобретение 9 275 427 обыкновенных акций ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	Решение Совета директоров от 27.05.2008 № 1204	20,96 млрд руб.	Октябрь-декабрь 2008 г.
Приобретение пакета акций ОАО «Дальтрансгаз» в размере 25 % + одна акция	Решение Совета директоров от 24.11.2008 № 1312	2 604 млн руб.	Декабрь 2008 г.
Приобретение 100 % долей участия обществ-акционеров ОАО «Дальтрансгаз»:	Решение Совета директоров от 07.05.2008 № 1178		
приобретение 100 % доли в уставном капитале ООО «Кап-Инфин»		1 868 590 000 руб.	Декабрь 2008 г.
приобретение 100 % доли в уставном капитале ООО «Проект Финанс»		2 802 385 000 руб.	Июль 2008 г.
приобретение 100 % доли в уставном капитале ООО «Транс-инвест»		2 737 800 000 руб.	Декабрь 2008 г.
Приобретение 100 % доли ООО «Георесурс»	Решение Совета директоров от 23.12.2008 № 1323	2 649 550 000 руб.	Декабрь 2008 г.

В соответствии с договором от 18 мая 2007 г. между ОАО «Газпром» и Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь 8 февраля 2008 г. (решение Совета директоров от 25 апреля 2007 г. № 994) ОАО «Газпром» приобретен пакет акций ОАО «Белтрансгаз» (второй транш) в количестве 28 661 024 шт. (12,5 % уставного капитала). Стоимость приобретения составила 625 млн долл., доля ОАО «Газпром» в капитале компании достигла 25 %.

В апреле 2009 г. в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25 марта 2009 г. № 1383 ОАО «Газпром» приобрело у компании ЭНИ 20,0002 % акций ОАО «Газпром нефть» за сумму около 4,1 млрд долл. в рамках реализации договора об опционе, заключенного в апреле 2007 г. В результате доля Группы в акционерном капитале ОАО «Газпром нефть» увеличилась до 95,68 %. Для финансирования сделки ОАО «Газпром» привлекло кредиты ряда российских банков.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

По итогам 2008 г. получен доход от реализации непрофильных активов на сумму 36,7 млрд руб., в том числе без учета внутригрупповых сделок – 34,5 млрд руб.

Основной доход получен за счет поступления денежных средств от реализации медиа-активов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (по ранее заключенным договорам) – 17,0 млрд руб., от продажи крупных строительных активов ОАО «Газпром» – 8,5 млрд руб.

ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ, МЛРД РУБ.

	2007 г.	2008 г.
Фактическое поступление доходов,	38,0	36,7
в т. ч.		
без учета внутригрупповых сделок	31,0	34,5
из них:		
реализация активов в форме акций (долей)	27,0	20,3
реализация иных ценных бумаг и объектов движимого и недвижимого имущества	4,0	14,2

Кроме крупных непрофильных активов обеспечена реализация активов, имеющих неудовлетворительное финансовое состояние, достаточно невысокую рыночную стоимость, предпродажная подготовка по которым проводилась несколько лет, среди которых: ОАО «Владикавказ – Газоаппарат», ООО «АФ «Волготрансгаз – Ейск», ООО агрофирма «Сургутская», ООО «Ивеко – Уралаз».

РЕФОРМИРОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

В целях совершенствования корпоративной структуры ОАО «Газпром» осуществляется структурная реформа. Первый этап, задачи которого включали совершенствование структуры управления, регламентных процедур и системы бюджетирования на уровне головной компании, успешно завершен.

Задачами второго этапа реформы являются повышение эффективности работы ОАО «Газпром» как вертикально интегрированной компании и оптимизация структуры управления основными видами деятельности дочерних обществ.

В 2008 г. завершена консолидация выделенных ранее из газотранспортных и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» активов по направлениям деятельности в специализированные 100%-е дочерние компании: ООО «Газпром переработка» (переработка газа и жидких углеводородов), ООО «Газпром северподземремонт» и ООО «Газпром югподземремонт» (подземный ремонт скважин).

Созданы ООО «Газпром добыча шельф» и ООО «Газпром центрремонт» (консолидирует ремонтные и сервисные активы).

В целях обеспечения структурной прозрачности и визуальной идентификации ОАО «Газпром» в России и за рубежом была продолжена работа по переименованию и переходу на единый фирменный стиль обществ *Группы*.

В 2008 г. перешли на единый фирменный стиль 22 дочерних общества, переименованных в 2007 г. Утверждены новые фирменные наименования еще для 33 компаний. Завершить процесс переименования и перехода на единый фирменный стиль дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» планируется в 2009–2010 гг.

КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И ПРИВЛЕЧЕНИЕ ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА

В течение 2008 г. ОАО «Газпром» продолжало осуществлять заимствования на зарубежных финансовых рынках.

При этом в результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности, начавшегося в середине 2007 г., с осени 2008 г. привлечение заемного финансирования значительно усложнилось, объемы первичных размещений российских компаний существенно упали.

КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2008 Г.

Рейтинговое агентство	Дата присвоения последнего рейтинга/ прогноза рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Стэндард энд Пуэрз	24.10.2008	BBB	Негативный
Мудиз	15.12.2008	A3	Стабильный
Фитч Рейтингс	01.04.2008	BBB	Стабильный

Развитие кризисной ситуации прогнозировалось компанией уже два года назад, в результате в 2007 г. ОАО «Газпром» привлекло рекордный объем финансирования – свыше 13 млрд долл. по сверхнизкой для сегодняшних рынков средней стоимости заимствований – около 6 %.

РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЛИГАЦИОННЫХ ЗАЙМОВ В 2008 Г.

Объем займа*	Дата размещения	Дата погашения	Ставка купонов, %	Цель заимствования
400 млн долл.	11.04.2008	11.04.2013	7,343 %	Общекорпоративные цели
1,1 млрд долл.	11.04.2008	11.04.2018	8,146 %	Общекорпоративные цели
500 млн долл.	31.07.2008	31.07.2013	Плавающая ставка, привязанная к стоимости нефти, но не превышающая 11 %	Общекорпоративные цели

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

ОСНОВНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПРИВЛЕЧЕННЫЕ В 2008 Г.

Кредитор	Объем займа	Дата соглашения	Дата окончательного погашения	Процентная ставка	Цель заимствования
Кредит Свисс Интернешнл	175,9 млрд японских йен	22.01.2008	10.01.2018	5,25 %	Рефинансирование ранее привлеченного кредита банка «Кредит Свисс Интернешнл» на сумму 1,635 млрд долл.
Газпром Нидерландс Б.В.	540 млн евро	23.04.2008	30.04.2009	5,3 %	Пополнение оборотных средств
Дж. П. Морган	500 млн долл.	22.10.2008	27.04.2009	LIBOR+5 %	Общекорпоративные цели
Сосьете Женераль	350 млн долл.	21.11.2008	20.11.2009	LIBOR+3,6 %	Общекорпоративные цели
Внешэкономбанк	152,7 млн долл.	09.12.2008	09.12.2009	LIBOR+5 %	Рефинансирование кредита Дойче Банк от 06.12.2004
ГПБ (ОАО)	7,5 млрд руб.	26.12.2008	26.12.2012	8 %	Пополнение оборотных средств

Помимо привлечения вышеперечисленных кредитов осуществлена пролонгация заключенных ранее (в 2005 г.) кредитов банка «Кредит Свисс Интернешнл» на сумму 200 млн евро и банка «БНП Париба» на сумму 200 млн долл.

В ситуации относительной дороговизны и ограниченности лимитов кредитования на *Группу Газпром* со стороны российских банков головная компания в 2008 г. осуществила основной объем заимствований с зарубежных финансовых рынков.

КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2008 г. ОАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

В отчетном году ОАО «Газпром» было заключено 1 373 сделки, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29 июня 2007 г. и от 27 июня 2008 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, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

Мировая экономика находится в состоянии глобального экономического кризиса, сопровождающегося сокращением потребления, инвестиций и, как следствие, спадом промышленного производства. Финансово-экономическая ситуация в мире в существенной степени отразилась на экономике Российской Федерации.

Вместе с тем в условиях нарастания кризисных явлений в мировой экономике нет гарантий, что меры, принимаемые ведущими экономиками мира, позволят компенсировать негативное развитие событий. Таким образом, как в развитых, так и в развивающихся странах сохраняется угроза дальнейшего ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

Эти неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние на деятельность *Группы*.

Риски регулирования энергетической отрасли в Европейском Союзе

Регулирование энергетической отрасли осуществляется по различным направлениям. К наиболее важным можно отнести законодательство в области конкуренции, таможенное, налоговое и природоохранное законодательство, а также вопросы энергетической безопасности.

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

В первой половине 2009 г. ожидается вынесение на одобрение Европейского парламента и Совета Европы «Третьего энергетического пакета» – проекта новых директив по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического рынка ЕС в части отделения производящих мощностей (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергии) от транспортных сетей на территории стран ЕС – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Эти требования после их вступления в силу могут оказать существенное влияние не только на работу европейских компаний, но и на деятельность присутствующих на рынке ЕС иностранных энергетических концернов, включая *Группу*.

Риски, связанные с изменением цен на газ и объемов продаж 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 претерпевать значительные колебания под воздействием ряда факторов, находящихся вне контроля *Газпрома*.

Во второй половине 2008 г. произошло резкое снижение цен на нефть и нефтепродукты. Однако в силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии опорного периода (чаще всего 9 месяцев) в формуле индексации цены газа, стоимость поставляемого *Газпромом* на европейский рынок газа к концу года достигла своего исторического максимума. Компенсацией разрыва цен стало существенное снижение объемов отбора газа по долгосрочным контрактам. Текущий уровень мировых цен на нефть и нефтепродукты приведет к ожидаемому сокращению доходов *Газпрома*, однако в случае продолжения стагнации или вступления мировой экономики в рецессию, высокие риски дальнейшего снижения цен на энергоресурсы, замедления темпов их потребления и дальнейшего сокращения экспортной выручки *Газпрома*.

Риски государственного регулирования отрасли

Государство контролирует 50,002 % акций ОАО «Газпром». Представителями государства в Совете директоров, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы, осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром».

Деятельность *Газпрома* 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 услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам, оказываемые независимым производителям; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям; плату за снабженческо-сбытовые услуги, а также розничные цены на газ.

Риски директивного установления цен на газ в Российской Федерации

Оптовые цены на природный газ, поставляемый *Газпромом* российским потребителям, несмотря на проведенные с 2000 г. последовательные изменения, пока остаются значительно ниже цен, по которым газ реализуется в дальнейшем зарубежье, даже без учета экспортных пошлин и стоимости транзита.

Газпром проводит работу с федеральными государственными органами по обоснованию необходимых параметров изменения регулируемых цены для выведения цен на газ на экономически обоснованный уровень. Влияние экономического кризиса увеличивает риск того, что указанное повышение цен не будет осуществлено либо будет осуществлено в меньшей, чем планировалось, степени. Для минимизации данного риска ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог с Правительством Российской Федерации по вопросам совершенствования ценовой политики государства и переходу с 2011 г. от регулирования оптовых цен на газ к регулированию тарифов на его транспортировку по магистральным трубопроводам, которые отнесены к сфере деятельности субъектов естественных монополий.

Риски, связанные с транзитом природного газа

Газпром находится под влиянием рисков, обусловленных транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран, и в первую очередь связанных с несанкционированным отбором газа или необоснованными ограничениями при его транспортировке. Так, неоднократно часть природного газа *Газпрома* направлялась не по назначению при транспортировке через Украину, а в начале 2009 г. Украина приостановила транзит российского газа по своей территории. Во время каждого из споров *Газпромом* прилагались все усилия для того, чтобы поставки европейским потребителям, проходящие через территорию Украины, осуществлялись в соответствии с контрактными обязательствами. В январе 2009 г. ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» в присутствии глав правительств России и Украины подписали новые долгосрочные отдельные контракты на транзит российского газа в Европу через Украину и поставку газа украинским потребителям.

Транзитные страны зависят от *Газпрома* в плане удовлетворения потребностей в природном газе. При этом нет абсолютных гарантий, что в будущем *Газпром* сможет избежать споров и разногласий с транзитными государствами. Подобные конфликтные ситуации, в случае их возникновения, могут привести к ограничению или срыву экспортных поставок в Европу по трубопроводам, проходящим по территориям этих стран.

Газпром стремится диверсифицировать экспортные маршруты, расширяет свои возможности по использованию ПХГ за рубежом.

Географические и погодные риски

Значительная доля объема 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 месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будет осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях, в связи с чем существует риск, что фактические расходы на реализацию этих проектов могут превысить ожидаемые.

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).

РИСКИ ТАМОЖЕННОГО, ВАЛЮТНОГО И НАЛОГОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Риски изменения режима валютного регулирования

Газпром является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств, соответственно компания подвержена существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством и Центральным банком России осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, 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 *Газпрома* осуществлять выплаты по кредитам и займам. Фактически рубль не используется в расчетах за пределами СНГ, поэтому возможности *Группы* по страхованию рисков, связанных с изменением валютных курсов посредством конвертации в другие валюты, 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

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения 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 деятельность *Группы* оставалась стабильной, несмотря на рост налоговых платежей в абсолютном выражении, нельзя гарантировать, что в дальнейшем она не вырастет в относительном выражении.

Риски изменения правил взимания таможенных платежей

С января 2008 г. Федеральная таможенная служба Российской Федерации ввела практику разрешения на срок шесть месяцев таможенного оформления поставок природного газа без внесения обеспечения. В соответствии с этой практикой ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» имеют возможность не предоставлять обеспечение уплаты таможенных платежей.

ОАО «Газпром» продолжает работу с Федеральной таможенной службой Российской Федерации по вопросу сохранения порядка уплаты таможенных пошлин при осуществлении экспортных поставок природного газа в соответствии с главой 26 Таможенного кодекса Российской Федерации, оставляя за собой право на соответствующее обращение в Правительство Российской Федерации и обжалование в арбитражном суде. Но даже при сохранении прежней схемы оплаты таможенных платежей без обеспечения возникают риски, вытекающие из весьма жестких сроков перечисления денежных средств для уплаты таможенных пошлин и сборов, а также строгого соблюдения 50 % авансовой оплаты применительно к каждому контракту.

При экспорте природного газа в европейские страны, который осуществляется транзитом через территорию Украины, периодически появляются риски, связанные с несанкционированным отбором газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация весьма затрудняет проведение таможенного оформления и, в результате, может привести к необходимости обращения в международный арбитражный суд.

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 условиях нарастания кризисных явлений на мировых финансовых рынках Центральный банк России проводит политику постепенной девальвации национальной валюты. Снижение курса рубля в реальном выражении к доллару и евро в целом не оказывает негативного влияния на результаты деятельности *Газпрома*. Однако учитывая наличие большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах или евро), дальнейший рост курса иностранных валют по отношению к рублю может привести к сокращению чистой прибыли *Группы* за счет увеличения задолженности по кредитам и займам в результате переоценки долговых обязательств, что, в свою очередь, приведет к увеличению расходов по курсовым разницам.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в хозяйственной деятельности материалов и сырья, в случае отсутствия компенсации инфляционной составляющей в цене на реализуемый *Газпромом* природный газ, могут оказать существенное негативное влияние на чистую прибыль *Группы*.

Риски изменения процентных ставок

Кризисные явления в мировой финансовой системе, сопровождающиеся снижением доверия к банковской системе и дефицитом ликвидности, спровоцировали существенный рост ставок денежного рынка и сокращение объемов межбанковского кредитования. Усиление неопределенности относительно дальнейшего развития ситуации в мировой экономике и особенно на развивающихся рынках стало причиной роста премий за риск, что отразилось, в частности, в росте цены страхования российских корпоративных выпусков и падении цен российских суверенных и корпоративных облигаций.

В текущей ситуации весьма высоки риски увеличения стоимости и сужения возможностей привлечения ОАО «Газпром» заемного финансирования на прежних условиях, что может ограничить инвестиционную деятельность и потребовать дальнейшего пересмотра финансовой стратегии и инвестиционных планов *Газпрома*.

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 приводит к удорожанию обслуживания долга *Газпрома*. Компания стремилась поддерживать соотношение валют в долговом портфеле, близкое к соотношению валют в выручке, и регулировать долю заимствований с фиксированной ставкой в зависимости от динамики межбанковских процентных ставок, что позволяло осуществлять естественное хеджирование рисков рыночных изменений валютных курсов и снижать риск увеличения процентных выплат в случае повышения межбанковских ставок. К концу 2008 г. кредиты и займы с фиксированной ставкой составили около 83 % долгового портфеля ОАО «Газпром».

Риски, связанные с неденежными расчетами

Неблагоприятное воздействие на деятельность *Газпрома* может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого *Группой* природного газа денежными средствами. В прошлом из-за сложной экономической ситуации в работе со многими российскими компаниями *Газпром* был вынужден применять различные формы расчетов в неденежной форме, включая векселя и облигации, пакеты акций в капитале газовых компаний, а также товары и услуги, в порядке оплаты поставок газа потребителям. До настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран бывшего СССР за поставленный в прошлом природный газ и *Газпром* не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке *Газпрома* от реализации газа существенно возросла и составляет более 95 %, однако текущие негативные тенденции, связанные с мировым кризисом ликвидности и недостатком кредитных ресурсов, существенно увеличивают риск снижения платежеспособности отдельных потребителей, в том числе на тех рынках, где такие проблемы прежде не возникали.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ

Риски отсутствия возможности продления лицензий на использование природных ресурсов

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 *Группы*, и нет гарантии, что в будущем не произойдет таких изменений, которые могут негативно повлиять на ее деятельность.

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 ОАО «РАО ЕЭС России».

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 экономия объемов газа, поставляемых на нужды электроэнергетики, будут меньше, чем планировалось. В связи с падением промышленного производства увеличивается риск того, что планы по техническому перевооружению, которые формировались исходя из ожиданий интенсивного роста спроса на электроэнергию, не будут соответствовать рыночной ситуации. В условиях мирового финансово-экономического кризиса сокращаются возможности *Группы* по привлечению на рынках капитала заемных средств, что увеличивает риски невыполнения *Газпромом* в полном объеме обязательств по инвестированию, взятых на себя при приобретении энергетических активов.

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.

В связи с падением цен на сырье на мировых товарных рынках и увеличением уровня конкуренции можно ожидать снижения уровня капитальных и операционных затрат, однако это снижение может быть не таким значительным, как ожидается, поскольку многие поставщики *Группы* используют импортные комплектующие и оборудование, цены на которые могут существенно возрасти в связи с девальвацией рубля.

Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, *Газпром* использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

Риски, связанные с внедрением технологических инноваций

Перспективы деятельности *Газпрома* связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи с этим будет возрастать потребность *Газпрома* в уникальных технологиях и оборудовании для экономически эффективного освоения новых месторождений углеводородов.

В отсутствии мировых аналогов по условиям деятельности в новых регионах существуют риски несвоевременного получения технологий и техники, требуемых для успешной реализации проектов. В целях обеспечения этих потребностей *Газпром* на постоянной основе осуществляет деятельность в области НИОКР по созданию высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов. Компанией разработан управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла и доведения научно-технических разработок *Газпрома* до стадии промышленного использования.

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. Однако ЕСГ обеспечивает системную надежность поставок газа (т. е. при техническом отказе на одном из ее участков поставки газа при помощи межсистемных переключек могут быть осуществлены по другим маршрутам). *Газпром* осуществляет также постоянный контроль состояния ЕСГ, проводит ее реконструкцию и модернизацию, что снижает подобного рода риски.

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.

На данный момент трудно оценить будущие расходы, связанные с экологическими рисками и выполнением природоохранного законодательства.

Тем не менее *Группа* контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, реализует программы по охране окружающей среды. Принято решение об ужесточении внутрикорпоративной политики в области соблюдения природоохранного законодательства.

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, Америки и зоны Тихого океана.

ГПА

Газоперекачивающий агрегат

ГПЗ

Газо- и / или конденсатоперерабатывающий завод

ГРО

Газораспределительная организация

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. 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

Международная классификация и оценка запасов углеводородов по стандартам PRMS («Системы управления углеводородными ресурсами»). 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.

ММВБ

Московская межбанковская валютная биржа

МСФО

Международные стандарты финансовой отчетности

НГКМ

Нефтегазоконденсатное месторождение

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.

СПГ

Сжиженный природный газ

Страны Балтии

Латвия, Литва, Эстония

ТЭР

Топливо-энергетические ресурсы

т у т.

Тонна условного топлива (угольный эквивалент). Равна 877 м³ природного газа, 0,7 т нефти и газового конденсата

УКПГ

Установка комплексной подготовки газа

УППГ

Установка предварительной подготовки газа

(НП) ФБ «Санкт-Петербург»

Некоммерческое партнерство «Фондовая биржа «Санкт-Петербург»

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 2008 Г. СДЕЛОК,
В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ,
ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»**

№ 1-598. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Заинтересованные лица – члены органов управления 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	Ставка, % годовых	Срок
1.	18 000 000 000,00 руб.	1,5 %	с 09.01.2008 по 10.01.2008
2.	1 000 000 000,00 руб.	1,0 %	с 10.01.2008 по 11.01.2008
3.	10 600 000 000,00 руб.	1,0 %	с 11.01.2008 по 14.01.2008
4.	10 600 000 000,00 руб.	1,0 %	с 11.01.2008 по 14.01.2008
5.	500 000 000,00 долл.	3,8 %	с 09.01.2008 по 10.01.2008
6.	240 000 000,00 долл.	3,8 %	с 10.01.2008 по 11.01.2008
7.	430 000 000,00 долл.	3,8 %	с 11.01.2008 по 14.01.2008
8.	340 000 000,00 евро	3,65 %	с 09.01.2008 по 10.01.2008
9.	340 000 000,00 евро	3,65 %	с 10.01.2008 по 11.01.2008
10.	340 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.01.2008 по 14.01.2008
11.	120 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 09.01.2008 по 10.01.2008
12.	120 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 10.01.2008 по 11.01.2008
13.	120 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 11.01.2008 по 14.01.2008
14.	5 000 000 000,00 руб.	1,0 %	с 14.01.2008 по 15.01.2008
15.	3 800 000 000,00 руб.	1,5 %	с 15.01.2008 по 16.01.2008
16.	6 300 000 000,00 руб.	1,0 %	с 16.01.2008 по 17.01.2008
17.	7 000 000 000,00 руб.	1,0 %	с 17.01.2008 по 18.01.2008
18.	19 500 000 000,00 руб.	1,0 %	с 18.01.2008 по 21.01.2008
19.	19 000 000 000,00 руб.	1,0 %	с 21.01.2008 по 22.01.2008
20.	12 000 000 000,00 руб.	2,0 %	с 22.01.2008 по 23.01.2008
21.	12 100 000 000,00 руб.	1,25 %	с 23.01.2008 по 24.01.2008
22.	10 500 000 000,00 руб.	1,0 %	с 24.01.2008 по 25.01.2008
23.	10 000 000 000,00 руб.	1,0 %	с 24.01.2008 по 25.01.2008
24.	640 000 000,00 долл.	3,8 %	с 14.01.2008 по 15.01.2008
25.	750 000 000,00 долл.	3,8 %	с 15.01.2008 по 16.01.2008
26.	400 000 000,00 долл.	3,8 %	с 16.01.2008 по 17.01.2008
27.	450 000 000,00 долл.	3,8 %	с 16.01.2008 по 17.01.2008
28.	440 000 000,00 долл.	3,8 %	с 17.01.2008 по 18.01.2008
29.	440 000 000,00 долл.	3,8 %	с 17.01.2008 по 18.01.2008
30.	800 000 000,00 долл.	3,8 %	с 18.01.2008 по 22.01.2008
31.	690 000 000,00 долл.	3,8 %	с 22.01.2008 по 23.01.2008
32.	400 000 000,00 долл.	3,05 %	с 23.01.2008 по 24.01.2008
33.	690 000 000,00 долл.	3,8 %	с 22.01.2008 по 23.01.2008
34.	500 000 000,00 долл.	3,05 %	с 24.01.2008 по 25.01.2008
35.	500 000 000,00 долл.	3,05 %	с 24.01.2008 по 25.01.2008
36.	140 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.01.2008 по 15.01.2008
37.	120 000 000,00 евро	3,65 %	с 15.01.2008 по 16.01.2008
38.	100 000 000,00 евро	3,65 %	с 16.01.2008 по 17.01.2008
39.	100 000 000,00 евро	3,65 %	с 17.01.2008 по 18.01.2008
40.	110 000 000,00 евро	3,65 %	с 18.01.2008 по 21.01.2008
41.	130 000 000,00 евро	3,65 %	с 21.01.2008 по 22.01.2008
42.	130 000 000,00 евро	3,65 %	с 22.01.2008 по 23.01.2008
43.	130 000 000,00 евро	3,65 %	с 23.01.2008 по 24.01.2008
44.	100 000 000,00 евро	3,65 %	с 24.01.2008 по 25.01.2008
45.	110 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 14.01.2008 по 15.01.2008
46.	110 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 15.01.2008 по 16.01.2008
47.	110 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 16.01.2008 по 17.01.2008
48.	90 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 17.01.2008 по 18.01.2008
49.	90 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 18.01.2008 по 21.01.2008
50.	90 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 21.01.2008 по 22.01.2008
51.	75 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 22.01.2008 по 23.01.2008
52.	75 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 23.01.2008 по 24.01.2008
53.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 24.01.2008 по 25.01.2008
54.	10 800 000 000,00 руб.	1,5 %	с 25.01.2008 по 28.01.2008
55.	2 300 000 000,00 руб.	2,75 %	с 28.01.2008 по 29.01.2008

56.	1 300 000 000,00 руб.	3,0 %	с 29.01.2008 по 30.01.2008
57.	500 000 000,00 руб.	1,5 %	с 30.01.2008 по 31.01.2008
58.	11 500 000 000,00 руб.	1,75 %	с 31.01.2008 по 01.02.2008
59.	11 800 000 000,00 руб.	1,75 %	с 01.02.2008 по 04.02.2008
60.	17 300 000 000,00 руб.	2,25 %	с 04.02.2008 по 05.02.2008
61.	17 300 000 000,00 руб.	2,25 %	с 04.02.2008 по 05.02.2008
62.	17 500 000 000,00 руб.	2,05 %	с 05.02.2008 по 06.02.2008
63.	17 500 000 000,00 руб.	2,05 %	с 05.02.2008 по 06.02.2008
64.	18 600 000 000,00 руб.	2,1 %	с 06.02.2008 по 07.02.2008
65.	18 600 000 000,00 руб.	2,1 %	с 06.02.2008 по 07.02.2008
66.	14 650 000 000,00 руб.	2,25 %	с 07.02.2008 по 08.02.2008
67.	14 650 000 000,00 руб.	2,25 %	с 07.02.2008 по 08.02.2008
68.	400 000 000,00 долл.	3,05 %	с 23.01.2008 по 24.01.2008
69.	760 000 000,00 долл.	3,05 %	с 25.01.2008 по 28.01.2008
70.	760 000 000,00 долл.	3,05 %	с 25.01.2008 по 28.01.2008
71.	750 000 000,00 долл.	3,05 %	с 28.01.2008 по 29.01.2008
72.	750 000 000,00 долл.	3,05 %	с 28.01.2008 по 29.01.2008
73.	120 000 000,00 долл.	3,05 %	с 28.01.2008 по 29.01.2008
74.	750 000 000,00 долл.	3,05 %	с 29.01.2008 по 30.01.2008
75.	750 000 000,00 долл.	3,05 %	с 29.01.2008 по 30.01.2008
76.	260 000 000,00 долл.	3,05 %	с 29.01.2008 по 30.01.2008
77.	530 000 000,00 долл.	3,05 %	с 30.01.2008 по 31.01.2008
78.	530 000 000,00 долл.	3,05 %	с 30.01.2008 по 31.01.2008
79.	330 000 000,00 долл.	2,55 %	с 31.01.2008 по 01.02.2008
80.	480 000 000,00 долл.	2,55 %	с 01.02.2008 по 04.02.2008
81.	500 000 000,00 долл.	2,55 %	с 04.02.2008 по 05.02.2008
82.	540 000 000,00 долл.	2,55 %	с 05.02.2008 по 06.02.2008
83.	600 000 000,00 долл.	2,55 %	с 06.02.2008 по 07.02.2008
84.	540 000 000,00 долл.	2,55 %	с 07.02.2008 по 08.02.2008
85.	80 000 000,00 евро	3,65 %	с 25.01.2008 по 28.01.2008
86.	80 000 000,00 евро	3,65 %	с 28.01.2008 по 29.01.2008
87.	230 000 000,00 евро	3,65 %	с 29.01.2008 по 30.01.2008
88.	200 000 000,00 евро	3,65 %	с 30.01.2008 по 31.01.2008
89.	50 000 000,00 евро	3,65 %	с 31.01.2008 по 01.02.2008
90.	250 000 000,00 евро	3,65 %	с 01.02.2008 по 04.02.2008
91.	250 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.02.2008 по 05.02.2008
92.	250 000 000,00 евро	3,65 %	с 05.02.2008 по 06.02.2008
93.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.02.2008 по 07.02.2008
94.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.02.2008 по 07.02.2008
95.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.02.2008 по 08.02.2008
96.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.02.2008 по 08.02.2008
97.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 25.01.2008 по 28.01.2008
98.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 28.01.2008 по 29.01.2008
99.	70 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 29.01.2008 по 30.01.2008
100.	70 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 30.01.2008 по 31.01.2008
101.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 31.01.2008 по 01.02.2008
102.	55 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 01.02.2008 по 04.02.2008
103.	55 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 04.02.2008 по 05.02.2008
104.	55 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 05.02.2008 по 06.02.2008
105.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 06.02.2008 по 07.02.2008
106.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,55 %	с 07.02.2008 по 08.02.2008
107.	15 970 000 000,00 руб.	2,65 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
108.	10 300 000 000,00 руб.	2,5 %	с 08.02.2008 по 11.02.2008
109.	8 000 000 000,00 руб.	3,0 %	с 11.02.2008 по 12.02.2008
110.	12 500 000 000,00 руб.	3,35 %	с 12.02.2008 по 13.02.2008
111.	8 500 000 000,00 руб.	2,5 %	с 13.02.2008 по 14.02.2008
112.	6 500 000 000,00 руб.	2,6 %	с 14.02.2008 по 15.02.2008
113.	10 000 000 000,00 руб.	3,375 %	с 15.02.2008 по 16.02.2008
114.	6 700 000 000,00 руб.	3,4 %	с 18.02.2008 по 19.02.2008
115.	7 500 000 000,00 руб.	3,25 %	с 19.02.2008 по 20.02.2008
116.	2 800 000 000,00 руб.	3,3 %	с 20.02.2008 по 21.02.2008
117.	10 000 000 000,00 руб.	3,18 %	с 21.02.2008 по 22.02.2008
118.	18 500 000 000,00 руб.	3,0 %	с 22.02.2008 по 26.02.2008
119.	18 100 000 000,00 руб.	3,75 %	с 26.02.2008 по 27.02.2008
120.	16 600 000 000,00 руб.	3,75 %	с 27.02.2008 по 28.02.2008
121.	13 000 000 000,00 руб.	3,5 %	с 03.03.2008 по 04.03.2008
122.	18 800 000 000,00 руб.	2,6 %	с 04.03.2008 по 05.03.2008
123.	10 000 000 000,00 руб.	2,25 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
124.	10 000 000 000,00 руб.	2,25 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008

125.	5 950 000 000,00 руб.	2,25 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
126.	11 500 000 000,00 руб.	2,25 %	с 06.03.2008 по 07.03.2008
127.	850 000 000,00 руб.	2,8 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
128.	1 200 000 000,00 руб.	2,8 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
129.	3 400 000 000,00 руб.	2,75 %	с 12.03.2008 по 13.03.2008
130.	4 500 000 000,00 руб.	2,25 %	с 14.03.2008 по 17.03.2008
131.	12 120 000 000,00 руб.	3,25 %	с 17.03.2008 по 18.03.2008
132.	14 430 000 000,00 руб.	3,3 %	с 18.03.2008 по 19.03.2008
133.	10 700 000 000,00 руб.	2,6 %	с 19.03.2008 по 20.03.2008
134.	490 000 000,00 долл.	2,55 %	с 08.02.2008 по 11.02.2008
135.	580 000 000,00 долл.	2,55 %	с 11.02.2008 по 12.02.2008
136.	500 000 000,00 долл.	2,55 %	с 12.02.2008 по 13.02.2008
137.	430 000 000,00 долл.	2,55 %	с 13.02.2008 по 14.02.2008
138.	250 000 000,00 долл.	2,55 %	с 14.02.2008 по 15.02.2008
139.	480 000 000,00 долл.	2,55 %	с 15.02.2008 по 19.02.2008
140.	460 000 000,00 долл.	2,55 %	с 19.02.2008 по 20.02.2008
141.	370 000 000,00 долл.	2,55 %	с 20.02.2008 по 21.02.2008
142.	580 000 000,00 долл.	2,55 %	с 21.02.2008 по 22.02.2008
143.	620 000 000,00 долл.	2,55 %	с 22.02.2008 по 26.02.2008
144.	620 000 000,00 долл.	2,55 %	с 22.02.2008 по 26.02.2008
145.	630 000 000,00 долл.	2,55 %	с 26.02.2008 по 27.02.2008
146.	630 000 000,00 долл.	2,55 %	с 26.02.2008 по 27.02.2008
147.	600 000 000,00 долл.	2,55 %	с 27.02.2008 по 28.02.2008
148.	600 000 000,00 долл.	2,55 %	с 27.02.2008 по 28.02.2008
149.	600 000 000,00 долл.	2,55 %	с 27.02.2008 по 28.02.2008
150.	750 000 000,00 долл.	2,55 %	с 28.02.2008 по 29.02.2008
151.	320 000 000,00 долл.	2,55 %	с 29.02.2008 по 03.03.2008
152.	460 000 000,00 долл.	2,55 %	с 03.03.2008 по 04.03.2008
153.	580 000 000,00 долл.	2,55 %	с 04.03.2008 по 05.03.2008
154.	360 000 000,00 долл.	2,55 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
155.	300 000 000,00 долл.	2,55 %	с 06.03.2008 по 07.03.2008
156.	750 000 000,00 долл.	2,55 %	с 07.03.2008 по 11.03.2008
157.	500 000 000,00 долл.	2,55 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
158.	480 000 000,00 долл.	2,55 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
159.	450 000 000,00 долл.	2,55 %	с 12.03.2008 по 13.03.2008
160.	440 000 000,00 долл.	2,55 %	с 12.03.2008 по 13.03.2008
161.	450 000 000,00 долл.	2,55 %	с 13.03.2008 по 14.03.2008
162.	450 000 000,00 долл.	2,55 %	с 13.03.2008 по 14.03.2008
163.	440 000 000,00 долл.	2,55 %	с 14.03.2008 по 17.03.2008
164.	400 000 000,00 долл.	2,55 %	с 14.03.2008 по 17.03.2008
165.	700 000 000,00 долл.	2,55 %	с 17.03.2008 по 18.03.2008
166.	350 000 000,00 долл.	2,55 %	с 18.03.2008 по 19.03.2008
167.	320 000 000,00 долл.	2,55 %	с 18.03.2008 по 19.03.2008
168.	310 000 000,00 долл.	1,85 %	с 19.03.2008 по 20.03.2008
169.	600 000 000,00 долл.	1,85 %	с 19.03.2008 по 20.03.2008
170.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 08.02.2008 по 11.02.2008
171.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 11.02.2008 по 12.02.2008
172.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 12.02.2008 по 13.02.2008
173.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 13.02.2008 по 14.02.2008
174.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 14.02.2008 по 15.02.2008
175.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 15.02.2008 по 18.02.2008
176.	140 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 18.02.2008 по 19.02.2008
177.	130 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 19.02.2008 по 20.02.2008
178.	130 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 20.02.2008 по 21.02.2008
179.	135 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 21.02.2008 по 22.02.2008
180.	135 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 22.02.2008 по 26.02.2008
181.	135 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 26.02.2008 по 27.02.2008
182.	130 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 27.02.2008 по 28.02.2008
183.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 28.02.2008 по 29.02.2008
184.	95 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 29.02.2008 по 03.03.2008
185.	140 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 03.03.2008 по 04.03.2008
186.	200 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 04.03.2008 по 05.03.2008
187.	200 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
188.	200 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 06.03.2008 по 07.03.2008
189.	200 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 07.03.2008 по 11.03.2008
190.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
191.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 12.03.2008 по 13.03.2008
192.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 13.03.2008 по 14.03.2008
193.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 14.03.2008 по 17.03.2008

194.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 17.03.2008 по 18.03.2008
195.	90 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 18.03.2008 по 19.03.2008
196.	90 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 19.03.2008 по 20.03.2008
197.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.02.2008 по 11.02.2008
198.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.02.2008 по 11.02.2008
199.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.02.2008 по 12.02.2008
200.	350 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.02.2008 по 12.02.2008
201.	370 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.02.2008 по 13.02.2008
202.	370 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.02.2008 по 13.02.2008
203.	360 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.02.2008 по 14.02.2008
204.	360 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.02.2008 по 14.02.2008
205.	320 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.02.2008 по 15.02.2008
206.	320 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.02.2008 по 15.02.2008
207.	480 000 000,00 евро	3,65 %	с 15.02.2008 по 18.02.2008
208.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 18.02.2008 по 19.02.2008
209.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 19.02.2008 по 20.02.2008
210.	320 000 000,00 евро	3,65 %	с 20.02.2008 по 21.02.2008
211.	320 000 000,00 евро	3,65 %	с 20.02.2008 по 21.02.2008
212.	360 000 000,00 евро	3,65 %	с 21.02.2008 по 22.02.2008
213.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 22.02.2008 по 26.02.2008
214.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 26.02.2008 по 27.02.2008
215.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 27.02.2008 по 28.02.2008
216.	430 000 000,00 евро	3,65 %	с 28.02.2008 по 29.02.2008
217.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 29.02.2008 по 03.03.2008
218.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 03.03.2008 по 04.03.2008
219.	130 000 000,00 евро	3,65 %	с 03.03.2008 по 04.03.2008
220.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.03.2008 по 05.03.2008
221.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.03.2008 по 05.03.2008
222.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.03.2008 по 05.03.2008
223.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
224.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
225.	395 000 000,00 евро	3,65 %	с 05.03.2008 по 06.03.2008
226.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.03.2008 по 07.03.2008
227.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.03.2008 по 07.03.2008
228.	340 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.03.2008 по 07.03.2008
229.	70 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.03.2008 по 11.03.2008
230.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.03.2008 по 11.03.2008
231.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.03.2008 по 11.03.2008
232.	370 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
233.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.03.2008 по 12.03.2008
234.	330 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.03.2008 по 13.03.2008
235.	340 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.03.2008 по 13.03.2008
236.	350 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.03.2008 по 14.03.2008
237.	360 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.03.2008 по 17.03.2008
238.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 17.03.2008 по 18.03.2008
239.	415 000 000,00 евро	3,65 %	с 18.03.2008 по 19.03.2008
240.	270 000 000,00 евро	3,65 %	с 19.03.2008 по 20.03.2008
241.	14 670 000 000,00 руб.	2,4 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
242.	11 000 000 000,00 руб.	2,25 %	с 20.03.2008 по 21.03.2008
243.	10 900 000 000,00 руб.	2,25 %	с 20.03.2008 по 21.03.2008
244.	14 000 000 000,00 руб.	2,63 %	с 21.03.2008 по 24.03.2008
245.	14 520 000 000,00 руб.	2,63 %	с 21.03.2008 по 24.03.2008
246.	16 750 000 000,00 руб.	2,25 %	с 24.03.2008 по 25.03.2008
247.	17 100 000 000,00 руб.	3,25 %	с 25.03.2008 по 26.03.2008
248.	18 000 000 000,00 руб.	3,25 %	с 25.03.2008 по 26.03.2008
249.	18 500 000 000,00 руб.	3,3 %	с 26.03.2008 по 27.03.2008
250.	18 925 000 000,00 руб.	3,3 %	с 26.03.2008 по 27.03.2008
251.	19 000 000 000,00 руб.	4,2 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
252.	18 800 000 000,00 руб.	4,2 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
253.	10 800 000 000,00 руб.	4,53 %	с 28.03.2008 по 31.03.2008
254.	10 000 000 000,00 руб.	4,5 %	с 28.03.2008 по 31.03.2008
255.	15 000 000 000,00 руб.	2,65 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
256.	2 800 000 000,00 руб.	2,65 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
257.	13 500 000 000,00 руб.	2,65 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
258.	13 600 000 000,00 руб.	2,65 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
259.	13 500 000 000,00 руб.	2,65 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
260.	15 000 000 000,00 руб.	2,4 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
261.	15 000 000 000,00 руб.	2,4 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
262.	14 500 000 000,00 руб.	2,6 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008

263.	14 525 000 000,00 руб.	2,6 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
264.	14 500 000 000,00 руб.	2,6 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
265.	13 400 000 000,00 руб.	2,6 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
266.	13 410 000 000,00 руб.	2,6 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
267.	8 950 000 000,00 руб.	2,5 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
268.	9 000 000 000,00 руб.	2,5 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
269.	9 510 000 000,00 руб.	2,5 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
270.	10 000 000 000,00 руб.	2,5 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
271.	730 000 000,00 долл.	1,85 %	с 20.03.2008 по 21.03.2008
272.	600 000 000,00 долл.	1,85 %	с 20.03.2008 по 21.03.2008
273.	580 000 000,00 долл.	1,85 %	с 21.03.2008 по 24.03.2008
274.	600 000 000,00 долл.	1,85 %	с 21.03.2008 по 24.03.2008
275.	750 000 000,00 долл.	1,85 %	с 24.03.2008 по 25.03.2008
276.	800 000 000,00 долл.	1,85 %	с 24.03.2008 по 25.03.2008
277.	200 000 000,00 долл.	1,85 %	с 24.03.2008 по 25.03.2008
278.	800 000 000,00 долл.	1,85 %	с 25.03.2008 по 26.03.2008
279.	765 000 000,00 долл.	1,85 %	с 25.03.2008 по 26.03.2008
280.	800 000 000,00 долл.	1,85 %	с 26.03.2008 по 27.03.2008
281.	733 000 000,00 долл.	1,85 %	с 26.03.2008 по 27.03.2008
282.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
283.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
284.	560 000 000,00 долл.	1,85 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
285.	850 000 000,00 долл.	1,85 %	с 28.03.2008 по 31.03.2008
286.	825 000 000,00 долл.	1,85 %	с 28.03.2008 по 31.03.2008
287.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 31.03.2008 по 01.04.2008
288.	745 000 000,00 долл.	1,85 %	с 31.03.2008 по 01.04.2008
289.	730 000 000,00 долл.	1,85 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
290.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
291.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
292.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
293.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
294.	608 000 000,00 долл.	1,85 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
295.	600 000 000,00 долл.	1,85 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
296.	560 000 000,00 долл.	1,85 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
297.	600 000 000,00 долл.	1,85 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
298.	565 000 000,00 долл.	1,85 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
299.	635 000 000,00 долл.	1,85 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
300.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
301.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
302.	190 000 000,00 евро	3,65 %	с 20.03.2008 по 25.03.2008
303.	85 000 000,00 евро	3,65 %	с 25.03.2008 по 26.03.2008
304.	84 000 000,00 евро	3,65 %	с 26.03.2008 по 27.03.2008
305.	190 000 000,00 евро	3,65 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
306.	190 000 000,00 евро	3,65 %	с 28.03.2008 по 31.03.2008
307.	225 000 000,00 евро	3,65 %	с 31.03.2008 по 01.04.2008
308.	480 000 000,00 евро	3,65 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
309.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
310.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
311.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
312.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
313.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
314.	405 000 000,00 евро	3,65 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
315.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
316.	407 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
317.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
318.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
319.	450 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
320.	405 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
321.	455 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
322.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
323.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
324.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
325.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
326.	455 000 000,00 евро	3,65 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
327.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 20.03.2008 по 25.03.2008
328.	63 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 25.03.2008 по 26.03.2008
329.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 26.03.2008 по 27.03.2008
330.	68 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 27.03.2008 по 28.03.2008
331.	67 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 28.03.2008 по 31.03.2008

332.	66 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 31.03.2008 по 01.04.2008
333.	112 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 01.04.2008 по 02.04.2008
334.	167 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 02.04.2008 по 03.04.2008
335.	167 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 03.04.2008 по 04.04.2008
336.	167 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 04.04.2008 по 07.04.2008
337.	137 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 07.04.2008 по 08.04.2008
338.	115 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
339.	117 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 09.04.2008 по 10.04.2008
340.	16 650 000 000,00 руб.	1,85 %	с 18.04.2008 по 21.04.2008
341.	16 650 000 000,00 руб.	1,85 %	с 18.04.2008 по 21.04.2008
342.	5 000 000 000,00 руб.	3,0 %	с 21.04.2008 по 22.04.2008
343.	13 300 000 000,00 руб.	2,6 %	с 22.04.2008 по 23.04.2008
344.	13 600 000 000,00 руб.	2,6 %	с 23.04.2008 по 24.04.2008
345.	13 600 000 000,00 руб.	2,6 %	с 23.04.2008 по 24.04.2008
346.	18 400 000 000,00 руб.	2,6 %	с 24.04.2008 по 25.04.2008
347.	18 400 000 000,00 руб.	2,6 %	с 24.04.2008 по 25.04.2008
348.	14 600 000 000,00 руб.	2,6 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
349.	14 600 000 000,00 руб.	2,6 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
350.	14 600 000 000,00 руб.	2,6 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
351.	5 750 000 000,00 руб.	3,5 %	с 28.04.2008 по 29.04.2008
352.	8 490 000 000,00 руб.	5,25 %	с 29.04.2008 по 30.04.2008
353.	770 000 000,00 долл.	1,85 %	с 18.04.2008 по 21.04.2008
354.	770 000 000,00 долл.	1,85 %	с 18.04.2008 по 21.04.2008
355.	780 000 000,00 долл.	1,85 %	с 21.04.2008 по 22.04.2008
356.	570 000 000,00 долл.	1,85 %	с 22.04.2008 по 23.04.2008
357.	570 000 000,00 долл.	1,85 %	с 22.04.2008 по 23.04.2008
358.	570 000 000,00 долл.	1,85 %	с 22.04.2008 по 23.04.2008
359.	780 000 000,00 долл.	1,85 %	с 23.04.2008 по 24.04.2008
360.	780 000 000,00 долл.	1,85 %	с 23.04.2008 по 24.04.2008
361.	690 000 000,00 долл.	1,85 %	с 24.04.2008 по 25.04.2008
362.	690 000 000,00 долл.	1,85 %	с 24.04.2008 по 25.04.2008
363.	440 000 000,00 долл.	1,85 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
364.	440 000 000,00 долл.	1,85 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
365.	500 000 000,00 долл.	1,85 %	с 28.04.2008 по 29.04.2008
366.	505 000 000,00 долл.	1,85 %	с 28.04.2008 по 29.04.2008
367.	610 000 000,00 долл.	1,85 %	с 29.04.2008 по 30.04.2008
368.	600 000 000,00 долл.	1,85 %	с 29.04.2008 по 30.04.2008
369.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 18.04.2008 по 21.04.2008
370.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 21.04.2008 по 22.04.2008
371.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 22.04.2008 по 23.04.2008
372.	40 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 23.04.2008 по 24.04.2008
373.	15 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 24.04.2008 по 25.04.2008
374.	15 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
375.	15 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 28.04.2008 по 29.04.2008
376.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 29.04.2008 по 30.04.2008
377.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 18.04.2008 по 21.04.2008
378.	310 000 000,00 евро	3,65 %	с 21.04.2008 по 22.04.2008
379.	310 000 000,00 евро	3,65 %	с 22.04.2008 по 23.04.2008
380.	310 000 000,00 евро	3,65 %	с 23.04.2008 по 24.04.2008
381.	210 000 000,00 евро	3,65 %	с 24.04.2008 по 25.04.2008
382.	90 000 000,00 евро	3,65 %	с 25.04.2008 по 28.04.2008
383.	480 000 000,00 евро	3,65 %	с 28.04.2008 по 29.04.2008
384.	358 000 000,00 евро	3,65 %	с 29.04.2008 по 30.04.2008
385.	11 500 000 000,00 руб.	2,8 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
386.	11 230 000 000,00 руб.	2,8 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
387.	10 750 000 000,00 руб.	2,6 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
388.	10 000 000 000,00 руб.	2,6 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
389.	7 250 000 000,00 руб.	2,6 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
390.	5 790 000 000,00 руб.	3,0 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
391.	10 100 000 000,00 руб.	2,6 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
392.	10 000 000 000,00 руб.	2,6 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
393.	12 800 000 000,00 руб.	2,4 %	с 17.04.2008 по 18.04.2008
394.	12 500 000 000,00 руб.	2,4 %	с 17.04.2008 по 18.04.2008
395.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 08.04.2008 по 09.04.2008
396.	730 000 000,00 долл.	1,85 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
397.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
398.	830 000 000,00 долл.	1,85 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
399.	850 000 000,00 долл.	1,85 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
400.	800 000 000,00 долл.	1,85 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008

401.	720 000 000,00 долл.	1,85 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
402.	800 000 000,00 долл.	1,85 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
403.	500 000 000,00 долл.	1,85 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
404.	500 000 000,00 долл.	1,85 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
405.	650 000 000,00 долл.	1,85 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
406.	750 000 000,00 долл.	1,85 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
407.	750 000 000,00 долл.	1,85 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
408.	750 000 000,00 долл.	1,85 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
409.	750 000 000,00 долл.	1,85 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
410.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
411.	700 000 000,00 долл.	1,85 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
412.	635 000 000,00 долл.	1,85 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
413.	800 000 000,00 долл.	1,85 %	с 17.04.2008 по 18.04.2008
414.	765 000 000,00 долл.	1,85 %	с 17.04.2008 по 18.04.2008
415.	375 000 000,00 евро	3,65 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
416.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
417.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
418.	475 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
419.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
420.	380 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
421.	375 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
422.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
423.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
424.	255 000 000,00 евро	3,65 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
425.	290 000 000,00 евро	3,65 %	с 17.04.2008 по 18.04.2008
426.	112 000 000,00 фунтов стерлингов	4,35 %	с 10.04.2008 по 11.04.2008
427.	97 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 11.04.2008 по 14.04.2008
428.	87 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 14.04.2008 по 15.04.2008
429.	77 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
430.	77 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 16.04.2008 по 17.04.2008
431.	67 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 17.04.2008 по 18.04.2008
432.	255 000 000,00 евро	3,65 %	с 15.04.2008 по 16.04.2008
433.	72 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 23.05.2008 по 27.05.2008
434.	58 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 27.05.2008 по 28.05.2008
435.	28 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 28.05.2008 по 29.05.2008
436.	28 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 29.05.2008 по 30.05.2008
437.	26 900 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 30.05.2008 по 02.06.2008
438.	35 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 02.06.2008 по 03.06.2008
439.	89 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 03.06.2008 по 04.06.2008
440.	89 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 04.06.2008 по 05.06.2008
441.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 30.04.2008 по 05.05.2008
442.	120 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 06.05.2008 по 07.05.2008
443.	120 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 07.05.2008 по 08.05.2008
444.	120 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 08.05.2008 по 12.05.2008
445.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 12.05.2008 по 13.05.2008
446.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 13.05.2008 по 14.05.2008
447.	100 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 14.05.2008 по 15.05.2008
448.	110 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 15.05.2008 по 16.05.2008
449.	112 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 16.05.2008 по 19.05.2008
450.	112 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 19.05.2008 по 20.05.2008
451.	112 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 20.05.2008 по 21.05.2008
452.	112 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 21.05.2008 по 22.05.2008
453.	73 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 22.05.2008 по 23.05.2008
454.	8 450 000 000,00 руб.	2,5 %	с 13.03.2008 по 14.03.2008
455.	17 000 000 000,00 руб.	2,25 %	с 24.03.2008 по 25.03.2008
456.	9 580 000 000,00 руб.	5,5 %	с 31.03.2008 по 01.04.2008
457.	5 000 000 000,00 руб.	5,5 %	с 31.03.2008 по 01.04.2008
458.	12 000 000 000,00 руб.	1,5 %	с 23.05.2008 по 26.05.2008
459.	11 280 000 000,00 руб.	1,5 %	с 23.05.2008 по 26.05.2008
460.	14 518 000 000,00 руб.	2,25 %	с 26.05.2008 по 27.05.2008
461.	17 120 000 000,00 руб.	2,25 %	с 27.05.2008 по 28.05.2008
462.	8 871 000 000,00 руб.	2,65 %	с 28.05.2008 по 29.05.2008
463.	8 664 000 000,00 руб.	2,65 %	с 29.05.2008 по 30.05.2008
464.	9 120 000 000,00 руб.	2,8 %	с 30.05.2008 по 02.06.2008
465.	9 268 000 000,00 руб.	2,45 %	с 02.06.2008 по 03.06.2008
466.	14 009 000 000,00 руб.	2,25 %	с 03.06.2008 по 04.06.2008
467.	15 375 000 000,00 руб.	2,25 %	с 04.06.2008 по 05.06.2008
468.	33 000 000,00 евро	3,55 %	с 23.05.2008 по 26.05.2008
469.	300 000 000,00 евро	3,55 %	с 23.05.2008 по 27.05.2008

470.	250 000 000,00 евро	3,55 %	с 23.05.2008 по 27.05.2008
471.	33 000 000,00 евро	3,5 %	с 26.05.2008 по 27.05.2008
472.	274 000 000,00 евро	3,55 %	с 27.05.2008 по 28.05.2008
473.	274 000 000,00 евро	3,55 %	с 27.05.2008 по 28.05.2008
474.	317 500 000,00 евро	3,55 %	с 28.05.2008 по 29.05.2008
475.	317 500 000,00 евро	3,55 %	с 28.05.2008 по 29.05.2008
476.	250 000 000,00 евро	3,55 %	с 29.05.2008 по 30.05.2008
477.	254 000 000,00 евро	3,55 %	с 29.05.2008 по 30.05.2008
478.	339 000 000,00 евро	3,55 %	с 30.05.2008 по 02.06.2008
479.	340 000 000,00 евро	3,55 %	с 30.05.2008 по 02.06.2008
480.	341 000 000,00 евро	3,55 %	с 02.06.2008 по 03.06.2008
481.	340 000 000,00 евро	3,55 %	с 02.06.2008 по 03.06.2008
482.	500 000 000,00 евро	3,55 %	с 03.06.2008 по 04.06.2008
483.	500 000 000,00 евро	3,55 %	с 03.06.2008 по 04.06.2008
484.	479 000 000,00 евро	3,55 %	с 03.06.2008 по 04.06.2008
485.	500 000 000,00 евро	3,55 %	с 04.06.2008 по 05.06.2008
486.	500 000 000,00 евро	3,55 %	с 04.06.2008 по 05.06.2008
487.	482 000 000,00 евро	3,55 %	с 04.06.2008 по 05.06.2008
488.	400 000 000,00 долл.	1,85 %	с 30.04.2008 по 05.05.2008
489.	450 000 000,00 долл.	1,85 %	с 30.04.2008 по 05.05.2008
490.	38 000 000,00 евро	3,65 %	с 30.04.2008 по 05.05.2008
491.	215 000 000,00 евро	3,65 %	с 05.05.2008 по 06.05.2008
492.	534 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.05.2008 по 07.05.2008
493.	418 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.05.2008 по 08.05.2008
494.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.05.2008 по 08.05.2008
495.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 07.05.2008 по 08.05.2008
496.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.05.2008 по 12.05.2008
497.	418 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.05.2008 по 12.05.2008
498.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 08.05.2008 по 12.05.2008
499.	380 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.05.2008 по 13.05.2008
500.	385 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.05.2008 по 13.05.2008
501.	380 000 000,00 евро	3,65 %	с 12.05.2008 по 13.05.2008
502.	380 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.05.2008 по 14.05.2008
503.	385 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.05.2008 по 14.05.2008
504.	385 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.05.2008 по 14.05.2008
505.	380 000 000,00 евро	3,4 %	с 14.05.2008 по 15.05.2008
506.	384 000 000,00 евро	3,4 %	с 14.05.2008 по 15.05.2008
507.	380 000 000,00 евро	3,4 %	с 14.05.2008 по 15.05.2008
508.	380 000 000,00 евро	3,4 %	с 15.05.2008 по 16.05.2008
509.	380 000 000,00 евро	3,4 %	с 15.05.2008 по 16.05.2008
510.	384 000 000,00 евро	3,4 %	с 15.05.2008 по 16.05.2008
511.	370 000 000,00 евро	3,5 %	с 16.05.2008 по 19.05.2008
512.	370 000 000,00 евро	3,5 %	с 16.05.2008 по 19.05.2008
513.	361 000 000,00 евро	3,5 %	с 16.05.2008 по 19.05.2008
514.	330 000 000,00 евро	3,5 %	с 19.05.2008 по 20.05.2008
515.	325 000 000,00 евро	3,5 %	с 19.05.2008 по 20.05.2008
516.	325 000 000,00 евро	3,5 %	с 19.05.2008 по 20.05.2008
517.	431 000 000,00 евро	3,5 %	с 20.05.2008 по 21.05.2008
518.	430 000 000,00 евро	3,5 %	с 20.05.2008 по 21.05.2008
519.	300 000 000,00 евро	3,5 %	с 21.05.2008 по 22.05.2008
520.	253 000 000,00 евро	3,5 %	с 21.05.2008 по 22.05.2008
521.	300 000 000,00 евро	3,5 %	с 22.05.2008 по 23.05.2008
522.	262 000 000,00 евро	3,5 %	с 22.05.2008 по 23.05.2008
523.	10 200 000 000,00 руб.	4,0 %	с 30.04.2008 по 04.05.2008
524.	16 560 000 000,00 руб.	2,8 %	с 04.05.2008 по 05.05.2008
525.	19 155 000 000,00 руб.	2,8 %	с 05.05.2008 по 06.05.2008
526.	15 440 000 000,00 руб.	2,6 %	с 06.05.2008 по 07.05.2008
527.	19 465 000 000,00 руб.	2,6 %	с 07.05.2008 по 08.05.2008
528.	7 840 000 000,00 руб.	3,65 %	с 08.05.2008 по 12.05.2008
529.	1 250 000 000,00 руб.	2,7 %	с 12.05.2008 по 13.05.2008
530.	675 000 000,00 руб.	2,6 %	с 13.05.2008 по 14.05.2008
531.	1 500 000 000,00 руб.	2,6 %	с 14.05.2008 по 15.05.2008
532.	3 320 000 000,00 руб.	2,6 %	с 15.05.2008 по 16.05.2008
533.	10 255 000 000,00 руб.	2,6 %	с 16.05.2008 по 19.05.2008
534.	10 450 000 000,00 руб.	2,85 %	с 19.05.2008 по 20.05.2008
535.	10 464 000 000,00 руб.	2,85 %	с 19.05.2008 по 20.05.2008
536.	18 100 000 000,00 руб.	2,25 %	с 20.05.2008 по 21.05.2008
537.	11 500 000 000,00 руб.	2,15 %	с 21.05.2008 по 22.05.2008
538.	11 677 000 000,00 руб.	2,15 %	с 21.05.2008 по 22.05.2008

539.	9 000 000 000,00 руб.	1,6 %	с 22.05.2008 по 23.05.2008
540.	11 173 000 000,00 руб.	1,6 %	с 22.05.2008 по 23.05.2008
541.	9 643 000 000,00 руб.	2,25 %	с 05.06.2008 по 06.06.2008
542.	13 614 000 000,00 руб.	2,25 %	с 06.06.2008 по 07.06.2008
543.	12 630 000 000,00 руб.	2,0 %	с 07.06.2008 по 09.06.2008
544.	4 061 000 000,00 руб.	2,25 %	с 09.06.2008 по 10.06.2008
545.	5 069 000 000,00 руб.	2,4 %	с 10.06.2008 по 11.06.2008
546.	12 691 000 000,00 руб.	2,65 %	с 11.06.2008 по 16.06.2008
547.	337 000 000,00 руб.	3,4 %	с 16.06.2008 по 17.06.2008
548.	1 318 000 000,00 руб.	3,2 %	с 17.06.2008 по 18.06.2008
549.	4 707 000 000,00 руб.	2,65 %	с 18.06.2008 по 19.06.2008
550.	7 958 000 000,00 руб.	2,65 %	с 19.06.2008 по 20.06.2008
551.	7 424 000 000,00 руб.	2,0 %	с 20.06.2008 по 23.06.2008
552.	3 937 800 000,00 руб.	2,0 %	с 23.06.2008 по 24.06.2008
553.	9 145 500 000,00 руб.	2,0 %	с 24.06.2008 по 25.06.2008
554.	260 000 000,00 долл.	1,6 %	с 18.06.2008 по 19.06.2008
555.	475 000 000,00 долл.	1,65 %	с 19.06.2008 по 23.06.2008
556.	67 500 000,00 долл.	1,65 %	с 20.06.2008 по 23.06.2008
557.	658 000 000,00 долл.	1,6 %	с 23.06.2008 по 24.06.2008
558.	778 500 000,00 долл.	1,6 %	с 24.06.2008 по 25.06.2008
559.	300 000 000,00 долл.	1,85 %	с 24.06.2008 по 30.06.2008
560.	300 000 000,00 долл.	1,65 %	с 24.06.2008 по 27.06.2008
561.	470 000 000,00 евро	3,55 %	с 05.06.2008 по 06.06.2008
562.	470 000 000,00 евро	3,55 %	с 05.06.2008 по 06.06.2008
563.	463 000 000,00 евро	3,55 %	с 05.06.2008 по 06.06.2008
564.	374 000 000,00 евро	3,55 %	с 06.06.2008 по 09.06.2008
565.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.06.2008 по 16.06.2008
566.	400 000 000,00 евро	3,65 %	с 06.06.2008 по 16.06.2008
567.	374 000 000,00 евро	3,5 %	с 09.06.2008 по 10.06.2008
568.	372 000 000,00 евро	3,5 %	с 10.06.2008 по 11.06.2008
569.	321 000 000,00 евро	3,5 %	с 11.06.2008 по 16.06.2008
570.	400 000 000,00 евро	3,55 %	с 16.06.2008 по 17.06.2008
571.	400 000 000,00 евро	3,55 %	с 16.06.2008 по 17.06.2008
572.	250 000 000,00 евро	3,55 %	с 16.06.2008 по 17.06.2008
573.	340 000 000,00 евро	3,55 %	с 17.06.2008 по 18.06.2008
574.	340 000 000,00 евро	3,55 %	с 17.06.2008 по 18.06.2008
575.	327 000 000,00 евро	3,55 %	с 17.06.2008 по 18.06.2008
576.	100 000 000,00 евро	3,65 %	с 18.06.2008 по 25.06.2008
577.	400 000 000,00 евро	3,6 %	с 18.06.2008 по 23.06.2008
578.	400 000 000,00 евро	3,55 %	с 18.06.2008 по 19.06.2008
579.	352 000 000,00 евро	3,55 %	с 19.06.2008 по 20.06.2008
580.	70 000 000,00 евро	3,55 %	с 20.06.2008 по 23.06.2008
581.	200 000 000,00 евро	3,6 %	с 20.06.2008 по 25.06.2008
582.	243 000 000,00 евро	3,55 %	с 23.06.2008 по 24.06.2008
583.	44 000 000,00 евро	3,55 %	с 24.06.2008 по 25.06.2008
584.	200 000 000,00 евро	3,65 %	с 24.06.2008 по 30.06.2008
585.	89 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 05.06.2008 по 06.06.2008
586.	89 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 06.06.2008 по 09.06.2008
587.	89 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 09.06.2008 по 10.06.2008
588.	89 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 10.06.2008 по 11.06.2008
589.	55 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 11.06.2008 по 16.06.2008
590.	55 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 16.06.2008 по 17.06.2008
591.	57 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 17.06.2008 по 18.06.2008
592.	27 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 18.06.2008 по 19.06.2008
593.	30 000 000,00 фунтов стерлингов	4,25 %	с 18.06.2008 по 02.07.2008
594.	17 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 19.06.2008 по 20.06.2008
595.	16 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 20.06.2008 по 23.06.2008
596.	16 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 23.06.2008 по 24.06.2008
597.	8 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 24.06.2008 по 25.06.2008
598.	10 000 000,00 фунтов стерлингов	4,18 %	с 24.06.2008 по 30.06.2008

№ 599-606. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Заинтересованные лица - члены органов управления Миллер А.Б., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Одобрены решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

	Сумма неснижаемого остатка	Ставка, % годовых	Срок
599.	463 800 000,00 руб.	2,0 %	с 25.06.2008 по 26.06.2008
600.	1 982 000 000,00 руб.	2,05 %	с 26.06.2008 по 27.06.2008
601.	624 000 000,00 долл.	1,6 %	с 25.06.2008 по 26.06.2008
602.	654 900 000,00 долл.	1,6 %	с 26.06.2008 по 27.06.2008

603.	341 000 000,00 евро	3,55 %	с 25.06.2008 по 26.06.2008
604.	327 000 000,00 евро	3,5 %	с 26.06.2008 по 27.06.2008
605.	8 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 25.06.2008 по 26.06.2008
606.	8 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 26.06.2008 по 27.06.2008

№ 607-1150. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Заинтересованные лица – члены органов управления Миллер А.Б., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Одобрены решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

	Сумма неснижаемого остатка	Ставка, % годовых	Срок
607.	5 204 000 000,00 руб.	2,0 %	с 27.06.2008 по 30.06.2008
608.	498 000 000,00 руб.	2,0 %	с 01.07.2008 по 02.07.2008
609.	6 713 000 000,00 руб.	2,25 %	с 02.07.2008 по 03.07.2008
610.	10 000 000 000,00 руб.	2,85 %	с 02.07.2008 по 07.07.2008
611.	10 000 000 000,00 руб.	2,45 %	с 03.07.2008 по 08.07.2008
612.	3 235 000 000,00 руб.	2,25 %	с 03.07.2008 по 04.07.2008
613.	1 742 000 000,00 руб.	2,25 %	с 07.07.2008 по 08.07.2008
614.	813 800 000,00 долл.	1,6 %	с 27.06.2008 по 30.06.2008
615.	586 800 000,00 долл.	1,75 %	с 30.06.2008 по 01.07.2008
616.	475 000 000,00 долл.	1,8 %	с 01.07.2008 по 02.07.2008
617.	605 000 000,00 долл.	1,8 %	с 02.07.2008 по 03.07.2008
618.	461 200 000,00 долл.	1,8 %	с 03.07.2008 по 07.07.2008
619.	78 400 000,00 долл.	1,8 %	с 04.07.2008 по 07.07.2008
620.	435 800 000,00 долл.	1,8 %	с 07.07.2008 по 08.07.2008
621.	100 000 000,00 долл.	1,95 %	с 07.07.2008 по 14.07.2008
622.	387 500 000,00 евро	3,5 %	с 27.06.2008 по 30.06.2008
623.	100 000 000,00 евро	3,6 %	с 27.06.2008 по 02.07.2008
624.	197 900 000,00 евро	3,5 %	с 30.06.2008 по 01.07.2008
625.	200 000 000,00 евро	3,55 %	с 30.06.2008 по 03.07.2008
626.	275 900 000,00 евро	3,6 %	с 01.07.2008 по 02.07.2008
627.	450 000 000,00 евро	3,5 %	с 02.07.2008 по 03.07.2008
628.	407 000 000,00 евро	3,5 %	с 02.07.2008 по 03.07.2008
629.	450 000 000,00 евро	3,6 %	с 02.07.2008 по 07.07.2008
630.	400 000 000,00 евро	3,4 %	с 03.07.2008 по 04.07.2008
631.	456 000 000,00 евро	3,4 %	с 03.07.2008 по 04.07.2008
632.	200 000 000,00 евро	3,55 %	с 03.07.2008 по 07.07.2008
633.	430 000 000,00 евро	3,5 %	с 04.07.2008 по 07.07.2008
634.	426 600 000,00 евро	3,5 %	с 04.07.2008 по 07.07.2008
635.	328 200 000,00 евро	3,5 %	с 07.07.2008 по 08.07.2008
636.	200 000 000,00 евро	3,5 %	с 07.07.2008 по 08.07.2008
637.	300 000 000,00 евро	3,55 %	с 07.07.2008 по 10.07.2008
638.	500 000 000,00 евро	3,7 %	с 07.07.2008 по 14.07.2008
639.	8 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 27.06.2008 по 30.06.2008
640.	6 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 30.06.2008 по 01.07.2008
641.	10 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 30.06.2008 по 07.07.2008
642.	6 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 01.07.2008 по 02.07.2008
643.	6 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 02.07.2008 по 03.07.2008
644.	30 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 02.07.2008 по 07.07.2008
645.	6 700 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 03.07.2008 по 04.07.2008
646.	15 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 04.07.2008 по 07.07.2008
647.	15 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 07.07.2008 по 08.07.2008
648.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 07.07.2008 по 14.07.2008
649.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 07.07.2008 по 10.07.2008
650.	5 700 000 000,00 руб.	2,0 %	с 01.07.2008 по 02.07.2008
651.	2 846 800 000,00 руб.	2,45 %	с 08.07.2008 по 09.07.2008
652.	1 622 000 000,00 руб.	2,4 %	с 09.07.2008 по 10.07.2008
653.	3 000 000 000,00 руб.	3,0 %	с 09.07.2008 по 14.07.2008
654.	4 344 500 000,00 руб.	2,45 %	с 10.07.2008 по 11.07.2008
655.	5 182 000 000,00 руб.	2,45 %	с 11.07.2008 по 14.07.2008
656.	4 761 200 000,00 руб.	2,65 %	с 14.07.2008 по 15.07.2008
657.	6 722 000 000,00 руб.	2,4 %	с 15.07.2008 по 16.07.2008
658.	6 524 000 000,00 руб.	2,55 %	с 16.07.2008 по 17.07.2008
659.	9 340 000 000,00 руб.	2,3 %	с 17.07.2008 по 18.07.2008
660.	12 423 800 000,00 руб.	2,65 %	с 18.07.2008 по 21.07.2008
661.	2 754 900 000,00 руб.	2,65 %	с 21.07.2008 по 22.07.2008
662.	4 352 600 000,00 руб.	2,6 %	с 22.07.2008 по 23.07.2008
663.	4 430 000 000,00 руб.	2,6 %	с 23.07.2008 по 24.07.2008
664.	3 769 600 000,00 руб.	2,6 %	с 24.07.2008 по 25.07.2008
665.	3 538 100 000,00 руб.	2,8 %	с 25.07.2008 по 28.07.2008
666.	9 447 500 000,00 руб.	3,75 %	с 28.07.2008 по 29.07.2008

667.	1 080 900 000,00 руб.	4,5 %	с 29.07.2008 по 30.07.2008
668.	2 360 900 000,00 руб.	4,2 %	с 30.07.2008 по 31.07.2008
669.	800 000 000,00 руб.	3,0 %	с 31.07.2008 по 01.08.2008
670.	2 542 000 000,00 руб.	3,0 %	с 01.08.2008 по 04.08.2008
671.	2 600 000 000,00 руб.	3,0 %	с 04.08.2008 по 05.08.2008
672.	5 375 200 000,00 руб.	2,625 %	с 05.08.2008 по 06.08.2008
673.	7 915 600 000,00 руб.	2,63 %	с 06.08.2008 по 07.08.2008
674.	10 000 000 000,00 руб.	2,63 %	с 07.08.2008 по 08.08.2008
675.	10 041 100 000,00 руб.	2,63 %	с 07.08.2008 по 08.08.2008
676.	10 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 11.08.2008 по 12.08.2008
677.	10 159 500 000,00 руб.	5,25 %	с 11.08.2008 по 12.08.2008
678.	64 800 000,00 руб.	4,5 %	с 12.08.2008 по 13.08.2008
679.	1 071 700 000,00 руб.	4,5 %	с 13.08.2008 по 14.08.2008
680.	1 698 600 000,00 руб.	3,9 %	с 13.08.2008 по 14.08.2008
681.	6 192 300 000,00 руб.	4,4 %	с 15.08.2008 по 18.08.2008
682.	340 500 000,00 долл.	1,8 %	с 08.07.2008 по 09.07.2008
683.	289 000 000,00 долл.	1,8 %	с 09.07.2008 по 10.07.2008
684.	135 800 000,00 долл.	1,8 %	с 10.07.2008 по 11.07.2008
685.	201 400 000,00 долл.	1,8 %	с 11.07.2008 по 14.07.2008
686.	200 000 000,00 долл.	2,0 %	с 11.07.2008 по 16.07.2008
687.	512 600 000,00 долл.,	1,65 %	с 15.07.2008 по 16.07.2008
688.	30 000 000,00 долл.	1,65 %	с 15.07.2008 по 16.07.2008
689.	827 600 000,00 долл.	1,65 %	с 16.07.2008 по 17.07.2008
690.	300 000 000,00 долл.	1,9 %	с 16.07.2008 по 21.07.2008
691.	400 000 000,00 долл.	1,65 %	с 17.07.2008 по 18.07.2008
692.	388 000 000,00 долл.	1,65 %	с 17.07.2008 по 18.07.2008
693.	411 100 000,00 долл.	1,65 %	с 18.07.2008 по 21.07.2008
694.	458 000 000,00 долл.	1,6 %	с 22.07.2008 по 23.07.2008
695.	494 000 000,00 долл.	1,6 %	с 23.07.2008 по 24.07.2008
696.	550 000 000,00 долл.	1,6 %	с 23.07.2008 по 24.07.2008
697.	100 000 000,00 долл.	1,9 %	с 23.07.2008 по 28.07.2008
698.	36 000 000,00 долл.	1,6 %	с 23.07.2008 по 24.07.2008
699.	600 000 000,00 долл.	1,6 %	с 24.07.2008 по 25.07.2008
700.	551 400 000,00 долл.	1,6 %	с 24.07.2008 по 25.07.2008
701.	239 700 000,00 долл.	1,65 %	с 25.07.2008 по 28.07.2008
702.	144 000 000,00 долл.	1,6 %	с 28.07.2008 по 29.07.2008
703.	685 000 000,00 долл.	1,7 %	с 29.07.2008 по 30.07.2008
704.	480 200 000,00 долл.	1,85 %	с 30.07.2008 по 31.07.2008
705.	714 000 000,00 долл.	1,8 %	с 01.08.2008 по 04.08.2008
706.	200 000 000,00 долл.	1,9 %	с 01.08.2008 по 08.08.2008
707.	730 000 000,00 долл.	1,8 %	с 04.08.2008 по 05.08.2008
708.	724 500 000,00 долл.	1,7 %	с 05.08.2008 по 06.08.2008
709.	636 200 000,00 долл.	1,7 %	с 06.08.2008 по 07.08.2008
710.	136 200 000,00 долл.	1,7 %	с 07.08.2008 по 08.08.2008
711.	66 400 000,00 долл.	1,65 %	с 13.08.2008 по 14.08.2008
712.	122 900 000,00 долл.	1,66 %	с 14.08.2008 по 15.08.2008
713.	88 000 000,00 долл.	1,67 %	с 15.08.2008 по 18.08.2008
714.	533 600 000,00 евро	3,5 %	с 08.07.2008 по 09.07.2008
715.	152 000 000,00 евро	3,4 %	с 09.07.2008 по 10.07.2008
716.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 09.07.2008 по 14.07.2008
717.	402 500 000,00 евро	3,55 %	с 10.07.2008 по 11.07.2008
718.	262 500 000,00 евро	3,65 %	с 11.07.2008 по 16.07.2008
719.	500 000 000,00 евро	3,55 %	с 14.07.2008 по 15.07.2008
720.	200 000 000,00 евро	3,65 %	с 14.07.2008 по 17.07.2008
721.	319 800 000,00 евро	3,55 %	с 15.07.2008 по 16.07.2008
722.	235 200 000,00 евро	3,55 %	с 16.07.2008 по 17.07.2008
723.	200 000 000,00 евро	3,7 %	с 16.07.2008 по 21.07.2008
724.	8 800 000,00 евро	3,55 %	с 16.07.2008 по 17.07.2008
725.	329 000 000,00 евро	3,55 %	с 17.07.2008 по 18.07.2008
726.	237 900 000,00 евро	3,55 %	с 18.07.2008 по 21.07.2008
727.	359 200 000,00 евро	3,55 %	с 21.07.2008 по 22.07.2008
728.	319 000 000,00 евро	3,55 %	с 22.07.2008 по 23.07.2008
729.	169 100 000,00 евро	3,55 %	с 23.07.2008 по 24.07.2008
730.	100 000 000,00 евро	3,7 %	с 23.07.2008 по 28.07.2008
731.	107 000 000,00 евро	3,6 %	с 24.07.2008 по 25.07.2008
732.	106 300 000,00 евро	3,6 %	с 25.07.2008 по 28.07.2008
733.	207 000 000,00 евро	3,6 %	с 28.07.2008 по 29.07.2008
734.	366 500 000,00 евро	3,65 %	с 29.07.2008 по 30.07.2008
735.	424 900 000,00 евро	3,65 %	с 30.07.2008 по 31.07.2008

736.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 30.07.2008 по 31.07.2008
737.	500 000 000,00 евро	3,65 %	с 31.07.2008 по 01.08.2008
738.	451 000 000,00 евро	3,65 %	с 01.08.2008 по 04.08.2008
739.	200 000 000,00 евро	3,7 %	с 01.08.2008 по 08.08.2008
740.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.08.2008 по 05.08.2008
741.	270 000 000,00 евро	3,65 %	с 04.08.2008 по 05.08.2008
742.	287 200 000,00 евро	3,65 %	с 05.08.2008 по 06.08.2008
743.	300 000 000,00 евро	3,65 %	с 05.08.2008 по 06.08.2008
744.	287 300 000,00 евро	3,65 %	с 06.08.2008 по 07.08.2008
745.	300 000 000,00 евро	3,75 %	с 06.08.2008 по 11.08.2008
746.	288 800 000,00 евро	3,65 %	с 07.08.2008 по 08.08.2008
747.	439 000 000,00 евро	3,65 %	с 11.08.2008 по 12.08.2008
748.	100 000 000,00 евро	3,7 %	с 11.08.2008 по 14.08.2008
749.	289 200 000,00 евро	3,65 %	с 12.08.2008 по 13.08.2008
750.	289 000 000,00 евро	3,65 %	с 13.08.2008 по 14.08.2008
751.	239 100 000,00 евро	3,7 %	с 14.08.2008 по 15.08.2008
752.	50 000 000,00 евро	3,75 %	с 14.08.2008 по 19.08.2008
753.	195 100 000,00 евро	3,65 %	с 15.08.2008 по 18.08.2008
754.	15 900 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 08.07.2008 по 09.07.2008
755.	4 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 09.07.2008 по 10.07.2008
756.	70 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 09.07.2008 по 14.07.2008
757.	24 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 10.07.2008 по 11.07.2008
758.	24 200 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 11.07.2008 по 16.07.2008
759.	40 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 14.07.2008 по 15.07.2008
760.	50 000 000,00 фунтов стерлингов	4,17 %	с 14.07.2008 по 17.07.2008
761.	42 900 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 15.07.2008 по 16.07.2008
762.	47 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 16.07.2008 по 17.07.2008
763.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 16.07.2008 по 21.07.2008
764.	47 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 17.07.2008 по 18.07.2008
765.	27 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 18.07.2008 по 21.07.2008
766.	39 300 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 21.07.2008 по 22.07.2008
767.	29 300 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 22.07.2008 по 23.07.2008
768.	10 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 22.07.2008 по 25.07.2008
769.	29 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 23.07.2008 по 28.07.2008
770.	9 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 25.07.2008 по 28.07.2008
771.	38 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 28.07.2008 по 29.07.2008
772.	38 700 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 29.07.2008 по 30.07.2008
773.	8 700 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 30.07.2008 по 31.07.2008
774.	8 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 31.07.2008 по 01.08.2008
775.	35 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 01.08.2008 по 04.08.2008
776.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,18 %	с 01.08.2008 по 08.08.2008
777.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 01.08.2008 по 15.08.2008
778.	35 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 04.08.2008 по 05.08.2008
779.	34 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 05.08.2008 по 06.08.2008
780.	4 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 06.08.2008 по 07.08.2008
781.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 06.08.2008 по 11.08.2008
782.	14 400 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 07.08.2008 по 08.08.2008
783.	34 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 11.08.2008 по 12.08.2008
784.	34 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 12.08.2008 по 13.08.2008
785.	34 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 13.08.2008 по 14.08.2008
786.	14 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 14.08.2008 по 15.08.2008
787.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 14.08.2008 по 19.08.2008
788.	15 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 15.08.2008 по 18.08.2008
789.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 15.08.2008 по 20.08.2008
790.	138 300 000,00 долл.	1,65 %	с 12.08.2008 по 13.08.2008
791.	358 500 000,00 долл.	1,65 %	с 14.07.2008 по 15.07.2008
792.	119 400 000,00 евро	3,79 %	с 20.08.2008 по 21.08.2008
793.	120 900 000,00 евро	3,75 %	с 22.08.2008 по 25.08.2008
794.	137 800 000,00 евро	3,75 %	с 21.08.2008 по 22.08.2008
795.	133 100 000,00 евро	3,75 %	с 25.08.2008 по 26.08.2008
796.	133 100 000,00 евро	3,8 %	с 26.08.2008 по 27.08.2008
797.	338 800 000,00 евро	3,65 %	с 08.08.2008 по 11.08.2008
798.	143 900 000,00 евро	3,7 %	с 18.08.2008 по 19.08.2008
799.	172 300 000,00 евро	3,79 %	с 19.08.2008 по 20.08.2008
800.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 08.08.2008 по 13.08.2008
801.	14 500 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 08.08.2008 по 11.08.2008
802.	17 300 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 18.08.2008 по 19.08.2008
803.	37 300 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 19.08.2008 по 20.08.2008
804.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,22 %	с 20.08.2008 по 25.08.2008

805.	12 300 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 21.08.2008 по 22.08.2008
806.	11 500 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 22.08.2008 по 26.08.2008
807.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 25.08.2008 по 26.08.2008
808.	16 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 26.08.2008 по 27.08.2008
809.	233 200 000,00 долл.	1,65 %	с 11.08.2008 по 12.08.2008
810.	535 600 000,00 долл.	1,6 %	с 26.08.2008 по 27.08.2008
811.	500 000 000,00 долл.	1,6 %	с 26.08.2008 по 27.08.2008
812.	666 800 000,00 долл.	1,6 %	с 25.08.2008 по 26.08.2008
813.	13 800 000,00 долл.	1,59 %	с 22.08.2008 по 25.08.2008
814.	718 500 000,00 долл.	1,59 %	с 22.08.2008 по 25.08.2008
815.	100 000 000,00 долл.	1,9 %	с 22.08.2008 по 27.08.2008
816.	50 700 000,00 долл.	1,59 %	с 21.08.2008 по 22.08.2008
817.	461 000 000,00 долл.	1,65 %	с 20.08.2008 по 21.08.2008
818.	101 300 000,00 долл.	1,65 %	с 19.08.2008 по 20.08.2008
819.	23 600 000,00 долл.	1,75 %	с 18.08.2008 по 19.08.2008
820.	268 800 000,00 долл.	1,7 %	с 08.08.2008 по 11.08.2008
821.	3 136 800 000,00 руб.	4,875 %	с 26.08.2008 по 27.08.2008
822.	540 000 000,00 руб.	4,88 %	с 25.08.2008 по 26.08.2008
823.	5 561 100 000,00 руб.	4,15 %	с 22.08.2008 по 25.08.2008
824.	5 423 000 000,00 руб.	3,9 %	с 21.08.2008 по 22.08.2008
825.	2 980 000 000,00 руб.	4,0 %	с 20.08.2008 по 21.08.2008
826.	8 740 900 000,00 руб.	3,75 %	с 19.08.2008 по 20.08.2008
827.	8 226 600 000,00 руб.	3,9 %	с 18.08.2008 по 19.08.2008
828.	6 397 200 000,00 руб.	3,6 %	с 08.08.2008 по 11.08.2008
829.	37 300 000,00 фунтов стерлингов	4,2 %	с 20.08.2008 по 21.08.2008
830.	3 272 300 000,00 руб.	5,25 %	с 27.08.2008 по 28.08.2008
831.	44 900 000,00 руб.	6,0 %	с 28.08.2008 по 29.08.2008
832.	1 867 800 000,00 руб.	4,4 %	с 01.09.2008 по 02.09.2008
833.	12 100 300 000,00 руб.	4,5 %	с 02.09.2008 по 03.09.2008
834.	11 606 700 000,00 руб.	3,95 %	с 03.09.2008 по 04.09.2008
835.	6 109 700 000,00 руб.	3,9 %	с 04.09.2008 по 05.09.2008
836.	8 796 000 000,00 руб.	4,5 %	с 08.09.2008 по 09.09.2008
837.	3 000 000 000,00 руб.	4,6 %	с 08.09.2008 по 11.09.2008
838.	7 500 000 000,00 руб.	5,81 %	с 09.09.2008 по 10.09.2008
839.	9 300 000 000,00 руб.	5,25 %	с 10.09.2008 по 11.09.2008
840.	12 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 11.09.2008 по 12.09.2008
841.	14 800 000 000,00 руб.	5,62 %	с 12.09.2008 по 15.09.2008
842.	1 600 000 000,00 руб.	6,0 %	с 15.09.2008 по 16.09.2008
843.	300 000 000,00 руб.	7,75 %	с 17.09.2008 по 18.09.2008
844.	1 800 000 000,00 руб.	6,0 %	с 18.09.2008 по 19.09.2008
845.	2 000 000 000,00 руб.	6,0 %	с 19.09.2008 по 22.09.2008
846.	9 200 000 000,00 руб.	4,8 %	с 22.09.2008 по 23.09.2008
847.	10 200 000 000,00 руб.	3,4 %	с 23.09.2008 по 24.09.2008
848.	9 400 000 000,00 руб.	2,0 %	с 24.09.2008 по 25.09.2008
849.	11 100 000 000,00 руб.	3,4 %	с 25.09.2008 по 26.09.2008
850.	14 640 000 000,00 руб.	4,5 %	с 26.09.2008 по 29.09.2008
851.	2 585 000 000,00 руб.	5,7 %	с 29.09.2008 по 30.09.2008
852.	479 100 000,00 долл.	1,64 %	с 27.08.2008 по 28.08.2008
853.	500 000 000,00 долл.	1,64 %	с 27.08.2008 по 28.08.2008
854.	646 000 000,00 долл.	1,65 %	с 28.08.2008 по 29.08.2008
855.	45 800 000,00 долл.	1,66 %	с 29.08.2008 по 02.09.2008
856.	284 900 000,00 долл.	1,0 %	с 01.09.2008 по 02.09.2008
857.	400 000 000,00 долл.	1,75 %	с 02.09.2008 по 03.09.2008
858.	150 000 000,00 долл.	1,8 %	с 02.09.2008 по 05.09.2008
859.	150 000 000,00 долл.	1,85 %	с 02.09.2008 по 09.09.2008
860.	444 600 000,00 долл.	1,67 %	с 03.09.2008 по 04.09.2008
861.	457 900 000,00 долл.	1,66 %	с 04.09.2008 по 05.09.2008
862.	49 000 000,00 долл.	1,65 %	с 05.09.2008 по 08.09.2008
863.	250 000 000,00 долл.	1,64 %	с 09.09.2008 по 10.09.2008
864.	310 000 000,00 долл.	1,63 %	с 10.09.2008 по 11.09.2008
865.	250 000 000,00 долл.	1,65 %	с 11.09.2008 по 12.09.2008
866.	220 000 000,00 долл.	1,63 %	с 12.09.2008 по 15.09.2008
867.	120 000 000,00 долл.	1,65 %	с 15.09.2008 по 16.09.2008
868.	290 000 000,00 долл.	2,6 %	с 16.09.2008 по 17.09.2008
869.	160 000 000,00 долл.	2,6 %	с 17.09.2008 по 18.09.2008
870.	130 000 000,00 долл.	1,75 %	с 18.09.2008 по 19.09.2008
871.	150 000 000,00 долл.	1,75 %	с 19.09.2008 по 22.09.2008
872.	470 000 000,00 долл.	1,75 %	с 22.09.2008 по 23.09.2008
873.	458 000 000,00 долл.	1,75 %	с 23.09.2008 по 24.09.2008

874.	575 000 000,00 долл.	1,75 %	с 24.09.2008 по 25.09.2008
875.	575 000 000,00 долл.	1,75 %	с 24.09.2008 по 25.09.2008
876.	750 000 000,00 долл.	2,0 %	с 25.09.2008 по 26.09.2008
877.	548 000 000,00 долл.	2,0 %	с 25.09.2008 по 26.09.2008
878.	690 000 000,00 долл.	1,75 %	с 26.09.2008 по 29.09.2008
879.	279 000 000,00 долл.	1,8 %	с 29.09.2008 по 30.09.2008
880.	270 700 000,00 евро	3,8 %	с 27.08.2008 по 28.08.2008
881.	149 300 000,00 евро	3,8 %	с 28.08.2008 по 29.08.2008
882.	134 200 000,00 евро	3,8 %	с 29.08.2008 по 02.09.2008
883.	231 300 000,00 евро	3,87 %	с 01.09.2008 по 02.09.2008
884.	172 000 000,00 евро	3,8 %	с 02.09.2008 по 03.09.2008
885.	200 000 000,00 евро	3,85 %	с 02.09.2008 по 05.09.2008
886.	357 500 000,00 евро	3,85 %	с 03.09.2008 по 04.09.2008
887.	458 000 000,00 долл.	1,75 %	с 23.09.2008 по 24.09.2008
888.	500 000 000,00 евро	3,9 %	с 03.09.2008 по 08.09.2008
889.	157 500 000,00 евро	3,81 %	с 04.09.2008 по 05.09.2008
890.	200 000 000,00 евро	3,85 %	с 04.09.2008 по 09.09.2008
891.	360 000 000,00 евро	3,81 %	с 05.09.2008 по 08.09.2008
892.	540 000 000,00 евро	3,81 %	с 08.09.2008 по 09.09.2008
893.	300 000 000,00 евро	3,85 %	с 08.09.2008 по 11.09.2008
894.	320 000 000,00 евро	3,8 %	с 09.09.2008 по 10.09.2008
895.	320 000 000,00 евро	3,8 %	с 09.09.2008 по 10.09.2008
896.	275 000 000,00 евро	3,46 %	с 10.09.2008 по 11.09.2008
897.	275 000 000,00 евро	3,46 %	с 10.09.2008 по 11.09.2008
898.	425 000 000,00 евро	3,8 %	с 11.09.2008 по 12.09.2008
899.	425 000 000,00 евро	3,8 %	с 11.09.2008 по 12.09.2008
900.	370 000 000,00 евро	3,8 %	с 12.09.2008 по 15.09.2008
901.	370 000 000,00 евро	3,8 %	с 12.09.2008 по 15.09.2008
902.	537 000 000,00 евро	3,8 %	с 15.09.2008 по 16.09.2008
903.	285 000 000,00 евро	3,99 %	с 16.09.2008 по 17.09.2008
904.	285 000 000,00 евро	3,99 %	с 16.09.2008 по 17.09.2008
905.	510 000 000,00 евро	3,99 %	с 17.09.2008 по 18.09.2008
906.	510 000 000,00 евро	3,9 %	с 18.09.2008 по 19.09.2008
907.	540 000 000,00 евро	3,9 %	с 19.09.2008 по 22.09.2008
908.	460 000 000,00 евро	3,93 %	с 22.09.2008 по 23.09.2008
909.	380 000 000,00 евро	3,9 %	с 23.09.2008 по 24.09.2008
910.	400 000 000,00 евро	3,9 %	с 24.09.2008 по 25.09.2008
911.	400 000 000,00 евро	3,87 %	с 25.09.2008 по 26.09.2008
912.	109 000 000,00 евро	3,88 %	с 26.09.2008 по 29.09.2008
913.	216 000 000,00 евро	3,56 %	с 29.09.2008 по 30.09.2008
914.	16 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 27.08.2008 по 28.08.2008
915.	16 600 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 28.08.2008 по 29.08.2008
916.	12 700 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 29.08.2008 по 02.09.2008
917.	9 300 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 01.09.2008 по 02.09.2008
918.	15 000 000,00 фунтов стерлингов	4,18 %	с 02.09.2008 по 09.09.2008
919.	7 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 02.09.2008 по 03.09.2008
920.	7 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 03.09.2008 по 04.09.2008
921.	7 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 04.09.2008 по 05.09.2008
922.	7 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 05.09.2008 по 08.09.2008
923.	35 000 000,00 фунтов стерлингов	4,18 %	с 08.09.2008 по 11.09.2008
924.	32 800 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 08.09.2008 по 09.09.2008
925.	45 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 09.09.2008 по 10.09.2008
926.	48 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 10.09.2008 по 11.09.2008
927.	83 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 11.09.2008 по 12.09.2008
928.	84 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 12.09.2008 по 15.09.2008
929.	74 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 15.09.2008 по 16.09.2008
930.	36 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 16.09.2008 по 17.09.2008
931.	27 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 17.09.2008 по 18.09.2008
932.	27 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 18.09.2008 по 19.09.2008
933.	25 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 19.09.2008 по 22.09.2008
934.	27 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 22.09.2008 по 23.09.2008
935.	28 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 23.09.2008 по 24.09.2008
936.	27 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 24.09.2008 по 25.09.2008
937.	28 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 25.09.2008 по 26.09.2008
938.	27 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 26.09.2008 по 29.09.2008
939.	4 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 29.09.2008 по 30.09.2008
940.	1 835 000 000,00 руб.	5,25 %	с 29.08.2008 по 01.09.2008
941.	16 700 000 000,00 руб.	4,4 %	с 05.09.2008 по 08.09.2008
942.	7 000 000 000,00 руб.	7,55 %	с 16.09.2008 по 17.09.2008

943.	600 000 000,00 руб.	4,125 %	с 30.09.2008 по 01.10.2008
944.	12 480 000 000,00 руб.	3,75 %	с 01.10.2008 по 02.10.2008
945.	12 480 000 000,00 руб.	3,75 %	с 01.10.2008 по 02.10.2008
946.	12 637 000 000,00 руб.	3,1 %	с 02.10.2008 по 03.10.2008
947.	12 637 000 000,00 руб.	3,1 %	с 02.10.2008 по 03.10.2008
948.	12 412 000 000,00 руб.	3,0 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
949.	2 900 000 000,00 руб.	3,0 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
950.	12 412 000 000,00 руб.	3,0 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
951.	18 360 000 000,00 руб.	4,2 %	с 06.10.2008 по 07.10.2008
952.	18 360 000 000,00 руб.	4,2 %	с 06.10.2008 по 07.10.2008
953.	18 665 000 000,00 руб.	4,6 %	с 07.10.2008 по 08.10.2008
954.	18 665 000 000,00 руб.	4,6 %	с 07.10.2008 по 08.10.2008
955.	15 573 000 000,00 руб.	6,5 %	с 08.10.2008 по 09.10.2008
956.	15 573 000 000,00 руб.	6,5 %	с 08.10.2008 по 09.10.2008
957.	16 300 000 000,00 руб.	6,75 %	с 09.10.2008 по 10.10.2008
958.	17 100 000 000,00 руб.	6,5 %	с 10.10.2008 по 13.10.2008
959.	17 100 000 000,00 руб.	6,5 %	с 10.10.2008 по 13.10.2008
960.	4 200 000 000,00 руб.	5,6 %	с 14.10.2008 по 15.10.2008
961.	370 000 000,00 долл.	2,0 %	с 02.10.2008 по 03.10.2008
962.	470 000 000,00 долл.	1,0 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
963.	691 000 000,00 долл.	1,0 %	с 06.10.2008 по 07.10.2008
964.	423 000 000,00 долл.	1,0 %	с 07.10.2008 по 08.10.2008
965.	423 000 000,00 долл.	1,0 %	с 07.10.2008 по 08.10.2008
966.	531 500 000,00 долл.	1,0 %	с 08.10.2008 по 09.10.2008
967.	531 500 000,00 долл.	1,0 %	с 08.10.2008 по 09.10.2008
968.	620 000 000,00 долл.	1,5 %	с 09.10.2008 по 10.10.2008
969.	620 000 000,00 долл.	1,5 %	с 09.10.2008 по 10.10.2008
970.	85 000 000,00 долл.	1,5 %	с 10.10.2008 по 13.10.2008
971.	415 000 000,00 евро	3,9 %	с 01.10.2008 по 02.10.2008
972.	310 000 000,00 евро	3,76 %	с 02.10.2008 по 03.10.2008
973.	310 000 000,00 евро	3,76 %	с 02.10.2008 по 03.10.2008
974.	310 000 000,00 евро	3,6 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
975.	310 000 000,00 евро	3,6 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
976.	472 000 000,00 евро	3,6 %	с 06.10.2008 по 07.10.2008
977.	472 000 000,00 евро	3,6 %	с 07.10.2008 по 08.10.2008
978.	472 000 000,00 евро	3,98 %	с 08.10.2008 по 09.10.2008
979.	372 000 000,00 евро	3,85 %	с 09.10.2008 по 10.10.2008
980.	130 000 000,00 евро	3,45 %	с 10.10.2008 по 13.10.2008
981.	130 000 000,00 евро	3,2 %	с 14.10.2008 по 15.10.2008
982.	4 000 000,00 фунтов стерлингов	3,85 %	с 30.09.2008 по 01.10.2008
983.	4 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 01.10.2008 по 02.10.2008
984.	8 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 01.10.2008 по 02.10.2008
985.	12 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 02.10.2008 по 03.10.2008
986.	73 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 03.10.2008 по 06.10.2008
987.	73 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 06.10.2008 по 07.10.2008
988.	73 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 07.10.2008 по 08.10.2008
989.	63 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 08.10.2008 по 09.10.2008
990.	38 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 09.10.2008 по 10.10.2008
991.	3 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 10.10.2008 по 13.10.2008
992.	4 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 14.10.2008 по 15.10.2008
993.	36 000 000,00 долл.	1,75 %	с 13.10.2008 по 14.10.2008
994.	117 000 000,00 долл.,	1,68 %	с 15.10.2008 по 16.10.2008
995.	210 000 000,00 долл.	1,68 %	с 16.10.2008 по 17.10.2008
996.	180 000 000,00 долл.	1,2 %	с 17.10.2008 по 20.10.2008
997.	130 000 000,00 евро	3,39 %	с 13.10.2008 по 14.10.2008
998.	110 000 000,00 евро	3,25 %	с 15.10.2008 по 16.10.2008
999.	84 000 000,00 евро	3,25 %	с 16.10.2008 по 17.10.2008
1000.	33 000 000,00 евро	3,25 %	с 17.10.2008 по 20.10.2008
1001.	76 000 000,00 евро	3,15 %	с 20.10.2008 по 21.10.2008
1002.	75 000 000,00 евро	3,1 %	с 21.10.2008 по 22.10.2008
1003.	110 000 000,00 евро	3,11 %	с 22.10.2008 по 23.10.2008
1004.	120 000 000,00 евро	3,1 %	с 23.10.2008 по 24.10.2008
1005.	165 000 000,00 евро	3,1 %	с 24.10.2008 по 27.10.2008
1006.	160 000 000,00 евро	3,1 %	с 27.10.2008 по 28.10.2008
1007.	270 000 000,00 евро	3,0 %	с 28.10.2008 по 29.10.2008
1008.	207 000 000,00 евро	3,0 %	с 29.10.2008 по 30.10.2008
1009.	470 000 000,00 евро	3,04 %	с 30.10.2008 по 31.10.2008
1010.	100 000 000,00 евро	3,03 %	с 31.10.2008 по 05.11.2008
1011.	520 000 000,00 евро	3,0 %	с 01.11.2008 по 05.11.2008

1012.	397 000 000,00 евро	3,0 %	с 05.11.2008 по 06.11.2008
1013.	397 000 000,00 евро	3,0 %	с 05.11.2008 по 06.11.2008
1014.	345 000 000,00 евро	3,0 %	с 06.11.2008 по 07.11.2008
1015.	345 000 000,00 евро	3,0 %	с 06.11.2008 по 07.11.2008
1016.	390 000 000,00 евро	2,5 %	с 07.11.2008 по 10.11.2008
1017.	190 000 000,00 евро	2,7 %	с 10.11.2008 по 11.11.2008
1018.	190 000 000,00 евро	2,5 %	с 11.11.2008 по 12.11.2008
1019.	130 000 000,00 евро	2,5 %	с 12.11.2008 по 13.11.2008
1020.	15 400 000 000,00 руб.	4,9 %	с 29.10.2008 по 30.10.2008
1021.	5 700 000 000,00 руб.	4,2 %	с 30.10.2008 по 31.10.2008
1022.	4 100 000 000,00 руб.	5,25 %	с 31.10.2008 по 01.11.2008
1023.	15 700 000 000,00 руб.	3,75 %	с 01.11.2008 по 05.11.2008
1024.	16 900 000 000,00 руб.,	4,5 %	с 05.11.2008 по 06.11.2008
1025.	8 000 000 000,00 руб.,	6,5 %	с 06.11.2008 по 10.11.2008
1026.	5 000 000 000,00 руб.	4,25 %	с 06.11.2008 по 07.11.2008
1027.	3 500 000 000,00 руб.	3,0 %	с 07.11.2008 по 10.11.2008
1028.	4 900 000 000,00 руб.	3,75 %	с 10.11.2008 по 11.11.2008
1029.	2 000 000 000,00 руб.,	4,75 %	с 11.11.2008 по 14.11.2008
1030.	3 700 000 000,00 руб.	3,75 %	с 11.11.2008 по 12.11.2008
1031.	10 800 000 000,00 руб.	7,5 %	с 12.11.2008 по 13.11.2008
1032.	3 900 000 000,00 руб.	5,25 %	с 13.10.2008 по 14.10.2008
1033.	7 900 000 000,00 руб.,	5,7 %	с 15.10.2008 по 16.10.2008
1034.	4 100 000 000,00 руб.	6,0 %	с 16.10.2008 по 17.10.2008
1035.	17 200 000 000,00 руб.	6,0 %	с 17.10.2008 по 20.10.2008
1036.	13 000 000 000,00 руб.	7,25 %	с 20.10.2008 по 21.10.2008
1037.	10 400 000 000,00 руб.	3,0 %	с 21.10.2008 по 22.10.2008
1038.	8 400 000 000,00 руб.	3,0 %	с 22.10.2008 по 23.10.2008
1039.	7 500 000 000,00 руб.	3,0 %	с 23.10.2008 по 24.10.2008
1040.	10 000 000 000,00 руб.	3,75 %	с 24.10.2008 по 27.10.2008
1041.	8 400 000 000,00 руб.	4,6 %	с 27.10.2008 по 28.10.2008
1042.	16 600 000 000,00 руб.	4,5 %	с 28.10.2008 по 29.10.2008
1043.	3 500 000,00 фунтов стерлингов	4,14 %	с 13.10.2008 по 14.10.2008
1044.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 05.10.2008 по 16.10.2008
1045.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 16.10.2008 по 17.10.2008
1046.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 17.10.2008 по 20.10.2008
1047.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 20.10.2008 по 21.10.2008
1048.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 21.10.2008 по 22.10.2008
1049.	8 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 22.10.2008 по 23.10.2008
1050.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 24.10.2008 по 27.10.2008
1051.	8 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 23.10.2008 по 24.10.2008
1052.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 27.10.2008 по 28.10.2008
1053.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 28.10.2008 по 29.10.2008
1054.	6 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 29.10.2008 по 30.10.2008
1055.	4 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 30.10.2008 по 31.10.2008
1056.	3 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 31.10.2008 по 05.11.2008
1057.	60 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 01.11.2008 по 05.11.2008
1058.	65 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 05.11.2008 по 06.11.2008
1059.	67 000 000,00 фунтов стерлингов	4,15 %	с 06.11.2008 по 07.11.2008
1060.	16 000 000,00 фунтов стерлингов	2,65 %	с 07.11.2008 по 10.11.2008
1061.	15 000 000,00 фунтов стерлингов	2,71 %	с 10.11.2008 по 11.11.2008
1062.	16 000 000,00 фунтов стерлингов	2,71 %	с 11.11.2008 по 12.11.2008
1063.	16 000 000,00 фунтов стерлингов	2,71 %	с 12.11.2008 по 13.11.2008
1064.	16 900 000 000,00 руб.	5,5 %	с 13.11.2008 по 14.11.2008
1065.	800 000 000,00 руб.	5,0 %	с 14.11.2008 по 17.11.2008
1066.	3 600 000 000,00 руб.	9,75 %	с 17.11.2008 по 18.11.2008
1067.	3 200 000 000,00 руб.	7,5 %	с 18.11.2008 по 19.11.2008
1068.	4 800 000 000,00 руб.	4,5 %	с 19.11.2008 по 20.11.2008
1069.	300 000 000,00 руб.	4,125 %	с 20.11.2008 по 21.11.2008
1070.	5 800 000 000,00 руб.	5,25 %	с 24.11.2008 по 25.11.2008
1071.	1 400 000 000,00 руб.	5,6 %	с 25.11.2008 по 26.11.2008
1072.	19 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 26.11.2008 по 27.11.2008
1073.	6 400 000 000,00 руб.	4,125 %	с 27.11.2008 по 28.11.2008
1074.	90 000 000,00 евро	2,5 %	с 13.11.2008 по 14.11.2008
1075.	50 000 000,00 евро	2,5 %	с 14.11.2008 по 17.11.2008
1076.	52 000 000,00 евро	2,5 %	с 17.11.2008 по 18.11.2008
1077.	55 000 000,00 евро	2,5 %	с 18.11.2008 по 19.11.2008
1078.	146 000 000,00 евро	2,5 %	с 19.11.2008 по 20.11.2008
1079.	94 000 000,00 евро	2,43 %	с 20.11.2008 по 21.11.2008
1080.	92 000 000,00 евро	2,39 %	с 24.11.2008 по 25.11.2008

1081.	90 000 000,00 евро	2,35 %	с 25.11.2008 по 26.11.2008
1082.	86 000 000,00 евро	2,4 %	с 26.11.2008 по 27.11.2008
1083.	304 000 000,00 евро	2,4 %	с 27.11.2008 по 28.11.2008
1084.	16 000 000,00 фунтов стерлингов	2,71 %	с 13.11.2008 по 14.11.2008
1085.	16 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 14.11.2008 по 17.11.2008
1086.	19 000 000,00 фунтов стерлингов	2,75 %	с 17.11.2008 по 18.11.2008
1087.	19 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 18.11.2008 по 19.11.2008
1088.	19 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 19.11.2008 по 20.11.2008
1089.	18 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 20.11.2008 по 21.11.2008
1090.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 24.11.2008 по 25.11.2008
1091.	19 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 25.11.2008 по 26.11.2008
1092.	19 000 000,00 фунтов стерлингов	2,48 %	с 26.11.2008 по 27.11.2008
1093.	28 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 27.11.2008 по 28.11.2008
1094.	20 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 21.11.2008 по 24.11.2008
1095.	5 500 000 000,00 руб.	3,75 %	с 21.11.2008 по 24.11.2008
1096.	89 000 000,00 евро	2,4 %	с 21.11.2008 по 24.11.2008
1097.	426 000 000,00 евро	2,4 %	с 03.12.2008 по 04.12.2008
1098.	12 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 09.12.2008 по 10.12.2008
1099.	13 100 000 000,00 руб.	5,25 %	с 10.12.2008 по 11.12.2008
1100.	13 100 000 000,00 руб.	5,25 %	с 10.12.2008 по 11.12.2008
1101.	14 000 000 000,00 руб.	6,0 %	с 11.12.2008 по 12.12.2008
1102.	14 000 000 000,00 руб.	6,0 %	с 11.12.2008 по 12.12.2008
1103.	2 300 000 000,00 руб.	5,3 %	с 12.12.2008 по 15.12.2008
1104.	1 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 16.12.2008 по 17.12.2008
1105.	800 000 000,00 руб.	4,5 %	с 17.12.2008 по 18.12.2008
1106.	740 000 000,00 руб.	3,75 %	с 28.11.2008 по 01.12.2008
1107.	1 090 000 000,00 руб.	3,75 %	с 01.12.2008 по 02.12.2008
1108.	16 200 000 000,00 руб.	6,38 %	с 02.12.2008 по 03.12.2008
1109.	16 700 000 000,00 руб.	5,0 %	с 03.12.2008 по 04.12.2008
1110.	10 400 000 000,00 руб.	4,2 %	с 04.12.2008 по 05.12.2008
1111.	10 400 000 000,00 руб.	4,2 %	с 04.12.2008 по 05.12.2008
1112.	14 000 000 000,00 руб.	6,75 %	с 05.12.2008 по 08.12.2008
1113.	10 500 000 000,00 руб.	3,75 %	с 08.12.2008 по 09.12.2008
1114.	10 500 000 000,00 руб.	3,75 %	с 08.12.2008 по 09.12.2008
1115.	12 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 09.12.2008 по 10.12.2008
1116.	426 000 000,00 евро	2,4 %	с 03.12.2008 по 04.12.2008
1117.	480 000 000,00 евро	1,75 %	с 11.12.2008 по 12.12.2008
1118.	530 000 000,00 евро	2,36 %	с 10.12.2008 по 11.12.2008
1119.	480 000 000,00 евро	2,37 %	с 08.12.2008 по 09.12.2008
1120.	61 000 000,00 фунтов стерлингов	2,35 %	с 01.12.2008 по 02.12.2008
1121.	61 000 000,00 фунтов стерлингов	2,35 %	с 02.12.2008 по 03.12.2008
1122.	397 000 000,00 евро	2,4 %	с 04.12.2008 по 05.12.2008
1123.	397 000 000,00 евро	2,4 %	с 04.12.2008 по 05.12.2008
1124.	270 000 000,00 евро	2,4 %	с 02.12.2008 по 03.12.2008
1125.	270 000 000,00 евро	2,4 %	с 02.12.2008 по 03.12.2008
1126.	23 000 000,00 евро	2,4 %	с 01.12.2008 по 02.12.2008
1127.	34 000 000,00 евро	2,4 %	с 28.11.2008 по 01.12.2008
1128.	90 000 000,00 фунтов стерлингов	1,5 %	с 08.12.2008 по 09.12.2008
1129.	130 000 000,00 фунтов стерлингов	1,56 %	с 05.12.2008 по 08.12.2008
1130.	152 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 04.12.2008 по 05.12.2008
1131.	150 000 000,00 фунтов стерлингов	2,5 %	с 03.12.2008 по 04.12.2008
1132.	200 000 000,00 евро	2,59 %	с 03.12.2008 по 10.12.2008
1133.	400 000 000,00 евро	1,6 %	с 17.12.2008 по 18.12.2008
1134.	150 000 000,00 евро	1,6 %	с 16.12.2008 по 17.12.2008
1135.	400 000 000,00 евро	1,7 %	с 12.12.2008 по 15.12.2008
1136.	420 000 000,00 евро	2,36 %	с 09.12.2008 по 10.12.2008
1137.	323 000 000,00 евро	2,39 %	с 05.12.2008 по 08.12.2008
1138.	323 000 000,00 евро	2,39 %	с 05.12.2008 по 08.12.2008
1139.	6 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 18.12.2008 по 19.12.2008
1140.	350 000 000,00 евро	1,5 %	с 18.12.2008 по 19.12.2008
1141.	9 000 000 000,00 руб.	4,6 %	с 22.12.2008 по 23.12.2008
1142.	2 500 000 000,00 руб.	5,25 %	с 19.12.2008 по 22.12.2008
1143.	320 000 000,00 евро	1,3 %	с 22.12.2008 по 23.12.2008
1144.	330 000 000,00 евро	1,5 %	с 19.12.2008 по 22.12.2008
1145.	200 000 000,00 евро	2,08 %	с 29.12.2008 по 30.12.2008
1146.	13 000 000 000,00 руб.	5 %	с 24.12.2008 по 25.12.2008
1147.	11 000 000 000,00 руб.	4,9 %	с 25.12.2008 по 26.12.2008
1148.	12 000 000 000,00 руб.	4,5 %	с 26.12.2008 по 29.12.2008
1149.	3 000 000 000,00 руб.	6 %	с 29.12.2008 по 30.12.2008
1150.	4 000 000 000,00 руб.	1,0 %	с 31.12.2008 по 11.01.2009

1151. Дополнение к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2015 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвияс Газе». Устанавливается новый порядок определения цены газа на 2008–2010 гг. С 2008 г. увеличивается базовая цена природного газа – 180 евро за 1 000 м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Русакова В.В., Карпель Е.Е. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1152. 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 «Лиетувос дуйос». Устанавливается новый порядок определения цены газа на 2008–2010 гг. С 2008 г. увеличивается базовая цена природного газа – 180 евро за 1 000 м³. Объем поставки газа в 2008 г. – 1 335 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1153. Дополнение № 25 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, Восточно-Таркосалинского и Ханчейского месторождений, от Северо-Ставропольского, Степновского и Пунгинского ПХГ до ЗАО «Кир», ООО «АХКА», ЗАО «Ка-2», ООО «Инзенский ДОЗ», ООО «Дера», ОАО «Невинномысская ГРЭС», ОАО «Волжская ТГК», ООО «Вологдарегионгаз», ОАО «Кирово-Чепецкий химический комбинат им. Б.П. Константинова», Куйбышевской железной дороги – филиала ОАО «РЖД» (Самарская обл.) с 01.11.2007 по 31.12.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1154. Дополнение № 14 к договору на поставку природного газа в 2004-2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛи-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция». Устанавливается новый порядок определения цены газа. С 2008 г. увеличивается базовая цена природного газа – 150 евро за 1 000 м³. Объем поставки газа в 2008 г. – 326 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1155. Дополнение № 3 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 12.02.2007 № МРГтр-2007/1-005/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с транспортировкой газа ООО «Межрегионгаз», закупленного у ООО «НГК «Итера» и ООО «Статус» из ресурсов ОАО «Сибнефтегаз» для его реализации ООО «Сибгазтрансит». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1156. Дополнение № 2/08 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа с ООО «Межрегионгаз» от 01.02.2007 № 1ЭПТр-2006/1-020/06 в связи с уточнением осуществления платежа за услуги по организации транспортировки газа по территории стран СНГ и Литовской Республики. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1157. Дополнение № 1/08 к договору на поставку газа для покупателей Чеченской Республики от 10.01.2007 № МРГ/Ч-2007/1-003/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с продлением срока действия договора на 2008 г., уточнением объемов поставки газа на 2008 г. – 1 294,4 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1158. Дополнительное соглашение № 4 к договору поставки газа от 20.10.2004 № 16Пр-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с продлением срока договора на 2008 г., цена природного газа, поставляемого в 2008 г., – 813 руб. за 1 000 м³. Объем поставки природного газа в 2008 г. – до 1 497,2 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1159. Договор банковского счета в иностранной валюте (японских йенах) с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). 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. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1160. Дополнение № 2/07 к договору от 10.01.2007 № МРГ/К-2007/1-002/07 с ООО «Межрегионгаз» на поставку газа для его дальнейшей реализации покупателям Республики Дагестан, Республики Кабардино-Балкария, Республики Карачаево-Черкессия, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия -Алания в связи с уточнением объемов поставки газа и положений, связанных с распределением плановых объемов по местам передачи газа. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1161. Договор купли-продажи 1 104 735 971 846 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая с ОАО РАО «ЕЭС России». Стоимость приобретаемых акций – 39 218 732 335 руб. 31 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Грэф Г.О. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.10.2007 № 1085.

1162. Дополнение к договору от 12.02.2007 № МРГтр-2007/1-005/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с определением годовых и квартальных объемов транспортировки газа. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1163. Дополнение № 1 к дополнительному соглашению № 2 на 2008 г. к контракту № 1ГМ-07-11 с АО «Молдовагаз» об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. Цена газа, поставляемого в Республику Молдова на условиях DAF граница Украины и Республики Молдова, устанавливается на 1 кв. 2008 г. в размере 187,81 долл. за 1 000 м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1164. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение Фондом содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека» обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в полном объеме, возникших из договора об открытии кредитной линии № 243/07-Р от 06.11.2007, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Фондом, в том числе обязательств Фонда по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока, установленного кредитным договором. Предел ответственности не превышает 2 033 913 700 руб. Договор действует по 01.07.2015. 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. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.01.2008 № 1124.

1165. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение Фондом содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека» обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из договора о банковской гарантии № 115ГС/07-Р от 19.10.2007г., заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Фондом, в том числе обязательств Фонда по возмещению «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в порядке регресса сумм, уплаченных «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в пользу Правительства Москвы, а также обязательств Фонда по уплате «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вознаграждения и неустойки, установленных договором о банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 1 227 749 940 руб. 41 коп. Договор действует по 01.07.2015. 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. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.01.2008 № 1124.

1166. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение Фондом содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека» обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из договора о банковской гарантии № 103ГС/07-Р от 01.10.2007г., заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Фондом, в том числе обязательств Фонда по возмещению «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в порядке регресса сумм, уплаченных «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в пользу Правительства Москвы, а также обязательств Фонда по уплате «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вознаграждения и неустойки, установленных договором о банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 40 400 000 руб. Договор действует по 31.03.2009. 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. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.01.2008 № 1124.

1167. Дополнение № 26 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 на оказание услуг по организации транспортировки газа (в новой редакции) с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа ОАО «НОВАТЭК» от Восточно-Таркосалинского, Западно-Таркосалинского, Юрхаровского, Ханчейского месторождений и от/до Пунгинского, Северо-Ставропольского, Степновского и Елшано-Курдюмского ПХГ в период с 01.01.2008 по 31.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1168. Дополнение № 2 к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на отбор природного газа из Северо-Ставропольского и Пунгинского ПХГ в 2008–2009 гг. Условия дополнения распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.01.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1169. Дополнение № 3 к договору от 01.06.2006 № 22НПхг/к-2006 с ОАО «НОВАТЭК» в части уточнения перечня оказываемых ОАО «Газпром» услуг, определения объемов газа и порядка расчетов стоимости услуг. ОАО «Газпром» оказывает услуги по организации хранения и отбора принадлежащего ОАО «НОВАТЭК» газа в объеме 37 712 388 м³, находящегося в Северо-Ставропольском ПХГ, и 69 252 000 м³, находящегося в Степановском ПХГ, закачанных в период с июня 2006 г. по 31.10.2006. Стоимость услуг по организации отбора газа из ПХГ в период с 01.04.2007 по 30.04.2008 включительно оплачивается ОАО «НОВАТЭК» ежемесячно исходя из фактического объема газа, отобранного в отчетном месяце из ПХГ, и ставки за организацию его отбора в размере: 19 руб. 09 коп. за 1 000 м³ газа для Северо-Ставропольского ПХГ; 27 руб. 69 коп. за 1 000 м³ газа для Степановского ПХГ. Стоимость услуг по организации хранения газа определяется исходя из ставки за сезон хранения (с 01.04.2007 до 31.03.2008 включительно) в размере: 156 руб. 70 коп. за 1 000 м³ газа для Северо-Ставропольского ПХГ; 302 руб. 50 коп. за 1 000 м³ газа для Степановского ПХГ. Оплата услуг по организации хранения газа по договору осуществляется ОАО «НОВАТЭК» ежемесячно исходя из ставки за сезон хранения, деленной на 12 месяцев хранения, что составляет: 13 руб. 06 коп. за 1 000 м³ газа для Северо-Ставропольского ПХГ; 25 руб. 21 коп. за 1 000 м³ газа для Степановского ПХГ, и установленных объемов газа, независимо от его количества, находящегося в ПХГ. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.01.2008 № 1122.

1170. Дополнительное соглашение № 2 к договору комиссии от 26.01.2007 № 3К-2006/7-164 с ООО «Межрегионгаз» в связи с реализацией на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» 7,5 млрд м³ газа, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 10.12.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1171. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «Газпром нефть» в 2008 г. в объеме до 835,040 млн м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления Миллер А.Б., Круглов А.В., Чуйченко К.А., Селезнев К.Г., Подюк В.Г., Павлова О.П., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1172. Договор поручительства с ABN AMRO Bank N.V., по которому ОАО «Газпром» безотзывно и безусловно гарантирует ABN AMRO Bank N.V. своевременное исполнение ОАО «Газком» всех его обязательств по договору срочного кредита на сумму до 38 000 000 евро и договору о комиссиях за организацию, а также уведомления о заимствовании и иные документы, которые ОАО «Газком» и ABN AMRO Bank N.V. договариваются обозначать как кредитный документ. Договор прекращает действие на дату, когда наступит любое из следующих событий: – окончательная, безусловная, безотзывная и полная уплата всех сумм, подлежащих уплате ОАО «Газком» ABN AMRO Bank N.V. по кредитным документам, а также полное исполнение всех обязательств по кредитным документам; – безусловная и безотзывная уплата ОАО «Газпром» всех сумм, причитающихся с него по договору поручительства (включая, в том числе, обязательства по договору поручительства, затраты на принудительное исполнение и валютное возмещение), и безусловное и безотзывное погашение данным платежом всех обязательств ОАО «Газком» по кредитным документам. В случае неуплаты в срок платежа суммы требования по кредиту, предъявленной ABN AMRO Bank N.V., ОАО «Газпром» обязуется оплатить ABN AMRO Bank N.V. сумму штрафных процентов в размере штрафных процентов по кредитному договору и начисляемых ежедневно на сумму требования по кредиту начиная со дня, следующего за сроком платежа, и заканчивая датой фактического платежа ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Павлова О.П., Хомяков С.Ф., Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.12.2007 № 1119.

1173. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» (Должник) всех своих обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из договора о банковской гарантии от 23.11.2007 № 25-Г/03-15, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ООО «Газпром переработка» по возмещению «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) всех сумм, уплаченных «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в соответствии с условиями банковской гарантии, выданной в пользу Инспекции ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в том числе обязательств ООО «Газпром переработка» по уплате «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вознаграждения и неустойки, установленных договором о банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 370 931 000 руб. Договор действует по 01.10.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середина М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.02.2008 № 1128.

1174. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпромтрубинвест» по содержанию и охране 62-квартирного жилого дома (Блок Б, 39 квартир), расположенного по адресу: Костромская область, г. Волгореченск, ул. Набережная, д. 44. Стоимость услуг – 82 251 руб. 36 коп. в месяц, кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Середина М.Л., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2008 № 1143.

1175. Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки газа от 12.03.2007 № 23ПК-2007/К-5-32-0042/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с продлением срока действия договора на 2008 г. Объем поставляемого газа в 2008 г. до 8 000 млн м³, цена на поставляемый в 2008 г. газ – 2 237 руб. за 1 000 м³. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 29.06.2007.

1176. Соглашение № 1 об изменении и дополнении договора на техническое содержание имущества ОАО «Газпром» от 20.06.2007 № 1-ТС с ЗАО «Газтелеком» в связи с проведением комплекса работ по техническому содержанию имущества ОАО «Газпром» в 2007 г. Стоимость работ – 27 331 920 руб., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.02.2008 № 1135.

1177. Дополнение № 43 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1Гли-2000 с АО «Лиетувос дујос». В 2008 г. ОАО «Газпром» передает АО «Лиетувос дујос» газ в объеме 560 млн м³ для дальнейшей транспортировки по территории Литовской Республики и передачи его ЗАО «Дуйотекана». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1178. Договор купли-продажи оборудования с ЗАО «Стимул». Стоимость оборудования – 57 720 335 руб. 07 коп., кроме того НДС. Имущество передается по акту приема-передачи в течение 5 рабочих дней после оплаты ОАО «Газпром» оборудования. ОАО «Газпром» приобретает право собственности на оборудование с момента подписания сторонами акта приема-передачи. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.05.2008 № 1183.

1179. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром трансгаз Махачкала» обязательств, возникших из договора о банковской гарантии № 1808-002-Г от 12.03.2008, по возврату суммы банковской гарантии в случае ее выплаты Банком в пользу МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Предел ответственности ОАО «Газпром» – 245 510 000 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середина М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 29.06.2007.

1180. Дополнение № 36 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2015 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвис Газе». Устанавливаются новые тарифы на услуги по закачке, отбору и хранению газа в Инчукалском ПХГ с 01.04.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Русакова В.В., Карпель Е.Е. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1181. Договор займа с Фондом «Газпромпотека» на сумму в размере не более 7 888 831 000 руб. ОАО «Газпром» предоставляет сумму займа траншами по письменному заявлению Фонда «Газпромпотека». Возврат суммы основного долга не позднее 15.09.2014 в размере 3 944 415,50 тыс. руб. и не позднее 15.12.2014 в размере 3 944 415,50 тыс. руб. Проценты за пользование заемными средствами начисляются ОАО «Газпром» ежемесячно в размере 6,43 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я., Павлова О.П., Хомяков С.Ф. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.05.2008 № 1184.

1182. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Ямалгазвест». Стоимость работ – 136 700 203 руб. 39 коп., кроме того НДС. 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. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.03.2008 № 1150.

1183. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ОАО «Газпромтрубинвест». Стоимость работ – 22 059 466 руб. 11 коп., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Середа М.Л., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.03.2008 № 1149.

1184. Договор на проведение независимой экспертизы сметной документации с ОАО «Промгаз». Стоимость услуг – 32 626 926 руб. 40 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 10.04.2008 № 1153.

1185. Дополнение № 4 к договору от 01.06.2006 № 22НПнх/к-2006 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением порядка расчета стоимости услуг ОАО «Газпром» по организации хранения принадлежащего ОАО «НОВАТЭК» природного газа в ПХГ. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.04.2008 № 1156.

1186. Дополнение № 3/08 к договору от 01.02.2007 № 1 ЭТПтр-2006/1-020/06 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ООО «Межрегионгаз» в связи с изменением тарифов на транспортировку газа через территорию стран СНГ и вводом в эксплуатацию газопроводов на территории Российской Федерации. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 29.06.2007.

1187. Дополнение № 4 к договору от 06.06.2006 № АКСтр/к-2005 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «СИБУР Холдинг» в части уточнения объемов транспортируемого в 2008 г. газа, перечня потребителей газа и срока действия договора. Общий объем транспортировки газа в 2008 г. для ОАО «СИБУР Холдинг» – 658 377 000 м³. Общий объем транспортировки газа для ОАО «СИБУР Холдинг» в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Сургут» в 2008 г. – 73 440 000 м³. Из них передаются ОАО «СИБУР Холдинг» для следующих потребителей следующие объемы газа: ОАО «Газпром нефть» – 4 280 м³; ООО «Ноябрьский ГПК» – 910 000 м³; ОАО «СибурТюменьГаз» – 1 250 000 м³; ООО «Тобольск-Нефтехим» – 67 000 000 м³. Общий объем транспортировки газа для ОАО «СИБУР Холдинг» в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Томск» в 2008 г. – 242 334 000 м³. Из них передаются ОАО «СИБУР Холдинг» для следующих потребителей следующие объемы газа: ООО «Мезон-Л» – 17 000 000 м³; ОАО «Омскшина» – 225 334 000 м³. Общий объем транспортировки газа для ОАО «СИБУР Холдинг» в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Волгоград» в 2008 г. – 559 000 м³. Из них передаются ОАО «СИБУР Холдинг» для следующих потребителей следующие объемы газа: ОАО «Волтайр-пром» – 174 000 м³; ОАО «Каучук» – 385 000 м³. Общий объем транспортировки газа для ОАО «СИБУР Холдинг» в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» в 2008 г. – 7 412 000 м³. Из них передаются ОАО «СИБУР Холдинг» для следующих потребителей следующие объемы газа: ОАО «Полаир» – 7 412 000 м³. Общий объем транспортировки газа для ОАО «СИБУР Холдинг» в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Чайковский» в 2008 г. – 333 127 000 м³. Из них передаются ОАО «СИБУР Холдинг» для следующих потребителей следующие объемы газа: ЗАО «Сибур – Химпром» – 38 800 000 м³; ОАО «Уралоргсинтез» – 39 727 000 м³; ОАО «Сибур-Минеральные удобрения» – 254 600 000 м³. Общий объем транспортировки газа для ОАО «СИБУР Холдинг» в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в 2008 г. – 1 505 000 м³. Из них передаются ОАО «СИБУР Холдинг» для следующих потребителей следующие объемы газа: ОАО «Сибур-ПЭТФ» – 1 505 000 м³. Договор действует по 31.12.2008, а в части расчетов – до полного их завершения. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.04.2008 № 1151.

1188. Дополнительное соглашение № 5 к договору поставки газа от 20.10.2004 № 16ПР-2004 с ОАО «НОВАТЭК». Объем поставляемого газа горючего природного сухого отбензиненного в 2008 г. до 290,333 млн м³. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1189. Дополнение № 1 к договору от 31.01.2008 № 12НПтр/к-2008 с ОАО «Газпром нефть». Оказание услуг по организации транспортировки сухого отбензиненного газа ОАО «Газпром нефть» по ГТС ОАО «Газпром» в 2008 г. из ресурсов Лугинецкого месторождения в объеме до 346,247 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Круглов А.В., Чуйченко К.А., Селезнев К.Г., Подюк В.Г., Павлова О.П., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 29.06.2007.

1190. Соглашение акционеров ОАО «ТГК-1» с ООО «РЭП», ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», согласно которому акционеры договорились осуществлять все необходимые юридические и фактические действия в целях защиты их общих интересов как акционеров ОАО «ТГК-1» и для обеспечения выполнения ОАО «ТГК-1» Инвестиционной программы, а также для увеличения капитализации ОАО «ТГК-1», при этом приоритет отдается реализации ОАО «ТГК-1» Инвестиционной программы.

Соглашение акционеров определяет права и обязанности акционеров ОАО «ТГК-1» в целях содействия ОАО «ТГК-1» в реализации Инвестиционной программы, включая осуществление действий, необходимых для обеспечения объектов Инвестиционной программы топливом, условия корпоративного управления, ответственность акционеров, порядок отчуждения акций и вопросы применимого права в случае возникновения споров, разногласий и требований по соглашению.

Акционеры обязуются в рамках реализации ОАО «ТГК-1» Инвестиционной программы:

- определять вопросы, по которым представители акционеров на Общем собрании акционеров либо в Совете директоров голосуют совместно;
- осуществлять контроль за действиями исполнительных органов, должностных лиц ОАО «ТГК-1» и Совета директоров ОАО «ТГК-1» по выполнению Инвестиционной программы, в том числе путем обеспечения рассмотрения Советом директоров ежеквартального отчета единоличного исполнительного органа о ходе выполнения Инвестиционной программы и расходовании денежных средств, полученных в результате размещения дополнительного выпуска акций ОАО «ТГК-1»;
- для контроля за расходованием денежных средств на финансирование мероприятий по выполнению Инвестиционной программы осуществлять все необходимые действия и мероприятия для обеспечения зачисления денежных средств, полученных от размещения дополнительного выпуска акций, на специальный(е) счет(а).

Расходование средств со специального(ых) счета(ов) на какие-либо иные цели, кроме финансирования мероприятий по выполнению Инвестиционной программы, возможно исключительно по единогласному решению акционеров, действующих через своих представителей в Совете директоров; при этом акционеры по взаимному согласию могут определить порядок управления (и распоряжения) временно свободными средствами;

- осуществлять все необходимые действия и мероприятия, направленные на заключение ОАО «ТГК-1» договора(ов) с согласованным(и) акционерами техническим(и) агентом(ами);
- осуществлять все необходимые действия и мероприятия, направленные на заключение ОАО «ТГК-1» договоров с ЕРСМ/ЕРСМ подрядчиком(ами)/генеральным(и) подрядчиком(ами);
- в случае наличия фактов неоднократного или существенного (более 6 месяцев) нарушения контрольных параметров (в том числе сроков ввода объектов Инвестиционной программы и утвержденных органами управления графика проектирования и строительства объектов), подтвержденных заключением технического(их) агента(ов), осуществлять все необходимые действия и мероприятия для обеспечения устранения ОАО «ТГК-1» сложившейся ситуации, в том числе, при необходимости, действия, направленные на замену (переизбрание) какого-либо исполнительного органа (или иного должностного лица ОАО «ТГК-1»);
- осуществлять все необходимые действия и мероприятия, направленные на заключение ОАО «ТГК-1» договора о предоставлении мощности (если на момент заключения настоящего соглашения такой договор не заключен), и обеспечивать исполнение ОАО «ТГК-1» его обязательств по договору о предоставлении мощности.

Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Греф Г.О., Христенко В.Б. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.04.2008 № 1173.

1191. Дополнение № 27 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, Восточно-Таркосалинского и Ханчейского месторождений до ОАО «Жигулевский радиозавод» (Самарская область), потребителей Пермского края и филиала «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» (Московская область) с 01.03.2008 по 31.12.2008, а также для ОАО «Кирово-Чепецкий химический комбинат им. Б.П. Константинова» (Кировская область) в 2010–2011 гг. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.03.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1192. Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 28.12.2006 № 28 с ЗАО «Ямалгазвест» в связи с изменением сроков выполнения работ согласно графику проведения пусконаладочных работ и стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ – 266 638 675 руб. 42 коп., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.12.2006. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.04.2008 № 1174.

1193. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпромстройинжиниринг». Стоимость работ – 4 726 776 руб. 27 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.05.2008 № 1181.

1194. Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки газа от 15.04.2008 № 26Пр-2008/1-003/08 с ООО «Межрегионгаз» в связи с определением объема и цены поставляемого газа в 2008 г., находящегося на хранении в ПХГ. С 01.01.2008 по 30.04.2008 объем поставляемого газа из Пунгинского ПХГ – до 854 404 тыс. м³. С 01.09.2008 по 30.04.2008 объем поставляемого газа – до 3 515 904,424 тыс. м³ из следующих ПХГ: из Пунгинского ПХГ – до 165 504,424 тыс. м³; из Канчуриинского ПХГ – до 294 400 тыс. м³; из Касимовского ПХГ – до 1 533 400 тыс. м³; из Увязовского ПХГ – до 415 400 тыс. м³; из Песчано-Уметского ПХГ – до 553 400 тыс. м³; из Елшанского ПХГ – до 553 800 тыс. м³. Цена на газ, поставляемый в период с 01.01.2008 по 30.04.2008, устанавливается в размере 1 682 руб. за 1 000 м³. Кроме того, сверх цены на газ к оплате предъявляется НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1195. Договор страхования жизни с ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ». Страховая сумма по застрахованному лицу – 30 000 000 руб. Размер страховой премии по застрахованному лицу составляет 25 510 980 руб. Срок действия договора – не менее 5 лет. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Хомяков С.Ф. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.04.2008 № 1172.

1196. Дополнение № 1 к Контракту от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007-2011 гг. с АО «Молдовагаз» в связи с определением порядка установления расчетной контрактной цены газа на каждый квартал. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.03.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1197. Договор страхования имущества с ОАО «СОГАЗ». Размер страховой премии – 4 841 000 000 руб. Срок действия договора – с 01.07.2008 по 30.06.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Дубик Н.Н., Круглов А.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008

1198. Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25 ПК-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с продлением договора на 2008 г. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1199. Дополнение № 6 к договору от 17.05.2005 № 7НПтр/к-2004 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ООО «Томскгазпром» в связи с определением годового и квартального объема транспортировки газа. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Серeda М.Л., Круглов А.В., Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1200. Дополнение № 3 к договору от 06.04.2006 № 23ПК-2006 с ЗАО «Нортгаз». Объем поставляемого газа горючего природного сухого отбензиненного в 2008 г. до 3 098,7 млн м³. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Павлова О.П., Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 29.06.2007.

1201. Дополнительное соглашение № 10 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) оказывает консультационные услуги по разработке рекомендаций по схеме финансирования проекта «Сахалин-2» и услуги по организации финансирования проекта «Сахалин-2». Срок оказания услуг – до 31.03.2009. Стоимость услуг включает в себя: оплату консультационных услуг (сумму вознаграждений) в размере рублевого эквивалента 300 000 долл. на день платежа (без учета НДС), оплату вознаграждения за успех в размере 0,2 % от суммы всех кредитов (за исключением кредитов со стороны акционеров), привлеченных для финансирования проекта, за вычетом суммы вознаграждений (выплачивается после вступления в силу кредитной документации по Проекту). Кроме того, оплачиваются документально подтвержденные расходы, связанные с оплатой услуг привлеченных консультантов (кроме финансовых), и документально подтвержденные накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и привлеченных консультантов в сумме, не превышающей рублевого эквивалента 30 000 долл. на день платежа за каждый квартал оказания услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Все расчеты будут осуществляться в рублях Российской Федерации по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату платежа. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 03.04.2007. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.05.2008 № 1210.

1202. Дополнительное соглашение № 12 к договору аренды № Д-17-993 от 07.08.2000 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с проведенной переоценкой основных средств и дополнительной передачей в аренду земельного участка. С 01.01.2008 размер ежемесячной платы составляет 125 767 руб. 94 коп., в том числе НДС по ставке 18 % в размере 19 184 руб. 94 коп. С 01.07.2008 размер ежемесячной платы составляет 224 217 руб. 70 коп., в том числе НДС по ставке 18 % в размере 34 202 руб. 70 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1203. Соглашение № 01/1600-С-71/2008 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2007 № 01/1600-Д-86/2008 с ООО «Газкомплектимпэкс» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 25 928 181 руб., кроме того НДС – 4 667 072 руб. 58 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Федоров И.Ю. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1204. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период до 01.07.2008 – 122 280 руб., кроме того НДС – 22 010 руб. 40 коп. Размер ежемесячной арендной платы начиная с 01.07.2008 – 24 456 руб., кроме того НДС – 4 402 руб. 08 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Будзуляк Б.В., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1205. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» обязательств, возникших из договора о банковской гарантии № 1808-010-Г от 22.02.2008, по возврату суммы банковской гарантии, выданной в пользу инспекции ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Предел ответственности ОАО «Газпром» – 676 500 000 руб. Срок действия договора – по 01.10.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.05.2008 № 1208.

1206. Дополнение № 4 к договору от 06.04.2006 № 23 ПК-2006 с ЗАО «Нортгаз». Объем газа, закупаемого ОАО «Газпром» у ЗАО «Нортгаз» в период с 01.04.2008 по 31.12.2008, – до 2 415,5 млн м³. Стоимость газа – 550 руб. за 1 000 м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Павлова О.П., Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 29.06.2007.

1207. Дополнение № 5/08 к договору от 12.02.2007 № МРГтр-2007/1-005/07 с ООО «Межрегионгаз». Стоимость услуг по организации транспортировки газа через территорию Республики Казахстан определяется исходя из ставки платы за транспортировку 1 000 м³ газа на расстояние 100 км в размере 1,43 долл. и выполненной товаротранспортной работы, кроме того НДС. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1208. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Технико-экономические расчеты вариантов поставок газа в Калининградскую область». Срок сдачи работы – 01.10.2008. Стоимость работ – 7 524 908 руб. 67 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1209. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Технико-экономические соображения организации поставок природного газа с о. Сахалин в Приморский край Российской Федерации и Республику Корея». Срок сдачи работы – 01.10.2008. Стоимость работ – 3 368 578 руб. 90 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1210. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Обоснование инвестиций в создание газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток». Срок сдачи работы – 15.11.2008. Стоимость работ – 151 717 785 руб. 04 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1211. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Инвестиционный замысел развития производственных мощностей ОАО «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке». Срок сдачи работы – 29.12.2008. Стоимость работ – 92 839 735 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1212. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипрогазцентр». Тема: «Технико-экономические соображения по созданию организационной схемы хозрасчетного учета жидких углеводородов ОАО «Газпром». Срок сдачи работы – 31.12.2008. Стоимость работ – 4 846 900 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1213. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Технико-экономический анализ вариантов размещения завода СПГ для поставок на рынок Атлантического бассейна». Срок сдачи работы – 15.10.2008. Стоимость работ – 4 299 702 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1214. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Газпромгазцентр». Тема: «Инвестиционный замысел строительства ЭСН на объектах ООО «Газпром трансгаз Самара». Срок сдачи работы – 31.12.2008. Стоимость работ – 3 389 830 руб. 51 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1215. Дополнительное соглашение № 3/08 к договору комиссии от 26.01.2007 № ЗК-2006/7-164 с ООО «Межрегионгаз» в связи с внедрением на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» механизма торгов с поставкой «на следующие сутки». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 19.06.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1216. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Газпромгазцентр». Тема: «Инвестиционный замысел создания газотранспортных мощностей для поставок газа на европейские рынки по южному направлению». Срок сдачи работы – 31.10.2008. Стоимость работ – 41 785 898 руб. 26 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1217. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Газпромгазцентр». Тема: «Технико-экономические соображения поставок российского газа в Израиль, Кипр, Палестинские Территории». Срок сдачи работы – 25.12.2008. Стоимость работ – 17 970 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1218. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Газпромгазцентр». Тема: «Инвестиционный замысел строительства ЭСН на объектах ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург». Срок сдачи работы – 31.12.2008. Стоимость работ – 3 813 559 руб. 32 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1219. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Газпромгазцентр». Тема: «Обоснование инвестиций в реконструкцию системы газопроводов Нижняя Тура – Центр». Срок сдачи работы – 01.09.2009. Стоимость работ – 76 500 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1220. Договор о выдаче банковских гарантий с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в пользу Федеральной таможенной службы для обеспечения обязательств ОАО «Газпром» по уплате сумм таможенных платежей, возможных процентов и пеней, возникших при осуществлении ОАО «Газпром» деятельности в качестве таможенного брокера. За выдачу каждой гарантии уплачивается вознаграждение в размере 0,5 % годовых от суммы гарантии, рассчитываемое за срок действия гарантии. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середа М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1221. Договор на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «ВНИПИгаздобыча». Тема: «Обоснование инвестиций в строительство системы вертикального дренажа вод подпола подтопленный АГПЗ». Срок сдачи работы – 15.05.2009. Стоимость работ – 13 762 414 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1222. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка направлений снижения доли газа в структуре региональных топливно-энергетических балансов на примере субъектов Центрального федерального округа». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2008. Стоимость работ – 12 711 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1223. Соглашение № 01/1600-С-87/2008 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2007 № 01/1600-Д-105/2008 с ООО «Газпромтранс» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 2 408 325 руб., кроме того НДС – 433 498 руб. 50 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев А., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1224. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Создание отраслевой системы комплексной диагностики газораспределительных систем». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.09.2009. Стоимость работ – 13 560 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1225. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Корректировка Генеральной схемы газоснабжения и газификации Иркутской области». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.03.2009. Стоимость работ – 28 813 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1226. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка рекомендаций по санации распределительных сетей на основе полимерных материалов». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.06.2009. Стоимость работ – 35 153 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1227. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка Положения о системе управления разработкой месторождений углеводородов ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.10.2009. Стоимость работ – 15 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1228. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка программы реконструкции водоподготовки систем теплоснабжения ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2008. Стоимость работ – 3 389 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1229. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Технико-экономическое обоснование создания специализированного дочернего общества «Газпромавтогаз» по эксплуатации АГНКС и реализации газа в качестве моторного топлива». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2008. Стоимость работ – 2 500 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1230. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Анализ выполнения и корректировка Программ реконструкции системы теплоснабжения ОАО «Газпром» (котельное оборудование, тепловые сети, приборное оснащение)». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2010. Стоимость работ – 7 627 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1231. Соглашение № 01/1600-С-107/2008 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 28.12.2007 № 01/1600-Д-146/2008/н с ОАО «Лазурная» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 1 888 064 руб., кроме того НДС – 339 851 руб. 52 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1232. Соглашение № 01/1600-С-106/2008 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2007 № 01/1600-Д-98/2008 с ОАО «Лазурная» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 4 303 929 руб., кроме того НДС – 774 707 руб. 22 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1233. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период до 01.08.2008 – 199 736 руб., кроме того НДС – 35 952 руб. 48 коп. Размер ежемесячной арендной платы начиная с 01.08.2008 – 99 868 руб., кроме того НДС – 17 976 руб. 24 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Будзуляк Б.В., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1234. Соглашение об изменении и дополнении № 1 договора аренды имущества от 01.10.2007 № 01/1600-Д-108/2008 с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 36 072 руб., кроме того НДС – 6 492 руб. 96 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1235. Дополнение № 28 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов транспортировки газа в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа ОАО «НОВАТЭК» от Восточно-Таркосалинского, Юрхаровского и Ханчейского месторождений до филиала «Сургутская ГРЭС – 2» ОАО «ОГК-4» с 01.06.2008 по 31.12.2011, а также до филиалов «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» и «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» в 2009–2011 гг. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1236. Дополнение № 6 к договору от 12.02.2007 № МРГтр-2007/1-005/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением объемов транспортировки газа, закупаемого ООО «Межрегионгаз» у независимых организаций и аффилированных лиц ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1237. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 12.07.2007 № 6 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ – 61 520 575 руб. 42 коп., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения 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. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.06.2008 № 1235.

1238. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость работ – 55 944 516 руб. 95 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.06.2008 № 1233.

1239. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Размер арендной платы за период по 31.08.2008 – 16 087 056 руб., кроме того НДС – 2 895 670 руб. 08 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Серeda М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1240. Дополнительное соглашение № 01/1600-С-114/2008 к договору аренды имущества от 28.12.2007 № 01/1600-Д-136/2008 с ОАО «Белтрансгаз» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2008 г., включая НДС, – 12 525 459,02 долл.; за август – ноябрь 2008 г., включая НДС, – 22 384 425,98 долл.; за декабрь 2008 г. (с 01.12.2008 по 26.12.2008), включая НДС, – 18 774 034,32 долл. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1241. Соглашение № 01/1600-С-116/2008 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2007 № 01/1600-Д-112/2008 с ОАО «Центргаз» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 1 576 514 руб., кроме того НДС – 283 772 руб. 52 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Серeda М.Л., Голубев В.А., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1242. Договор аренды имущества с ЗАО «Стимул». Размер арендной платы за период до 01.08.2008 – 2 702 434 руб., кроме того НДС – 486 438 руб. 12 коп. Размер ежемесячной арендной платы начиная с 01.08.2008 – 1 351 217 руб., кроме того НДС – 243 219 руб. 06 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Павлова О.П., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1243. Соглашение № 01/1600-С-118/2008 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 19.12.2006 № 01/1600-Д-163/2007 с ООО «Газпромтранс» в связи с проведенной переоценкой основных средств. Размер ежемесячной арендной платы за июль 2008 г. – сентябрь 2009 г. – 2 563 082 руб., кроме того НДС – 461 354 руб. 76 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1244. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз» по расчету текущих и прогнозных индексов удорожания сметной стоимости строительства скважин на нефть и газ ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 09.01.2008 по 30.06.2008. Стоимость работ – 6 600 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 09.01.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.07.2008 № 1240.

1245. Соглашение № 2 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 01.10.2007 № 01/1600-Д-108/2008 с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» об установлении нового размера ежемесячной арендной платы, связанной с возвратом части сданного в аренду имущества. Размер ежемесячной арендной платы за июль – август 2008 г. – 19 580 руб., кроме того НДС – 3 524 руб. 40 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1246. Дополнительное соглашение № 1 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с участием ОАО «Газпром» в переговорах с компаниями «BASF AG» и «E.ON AG» по вопросам приобретения/обмена активов. Срок оказания услуг – с 01.01.2008 по 31.12.2008. Цена услуг включает в себя оплату консультационных услуг (вознаграждения) за период: – с 01.01.2008 по 31.01.2008 в размере рублевого эквивалента 149 506 долл. на день платежа (включая НДС); – с 01.02.2008 в размере рублевого эквивалента 59 000 долл. на день платежа (включая НДС) ежемесячно.

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает документально подтвержденные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), связанные с оплатой услуг привлеченных консультантов, на общую сумму, не превышающую рублевый эквивалент 4 720 000 долл. на день платежа (включая НДС), а также документально подтвержденные накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1220.

1247. Дополнительное соглашение № 2 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с планируемой сделкой, связанной с обменом доли ОАО «Газпром» в размере до 49 % (акций, долей, вкладов) в совместном предприятии, которое будет осуществлять реализацию проекта разработки Штокмановского газоконденсатного месторождения, на активы, с одной или несколькими компаниями: Шеврон (США), КонокоФилипс (США), Тоталь (Франция), Гидро (Норвегия), Статойл (Норвегия). Срок оказания услуг – с 01.01.2006 по 01.10.2006. Оплата консультационных услуг (вознаграждения) составляет рублевый эквивалент 637 200 долл. на день платежа (включая НДС).

ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные расходы, связанные с оплатой консультационных услуг «ПрайсвотерхаусКуперс Раша Б.В.», в размере рублевого эквивалента 201 898 долл. на день платежа (включая НДС). Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные накладные расходы в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2006. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1222.

1248. Дополнительное соглашение № 3 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с планируемым приобретением ОАО «Газпром» 50 % + 1 акция уставного капитала компании «Sakhalin Energy Investment Company» Ltd., владеющей лицензией на право пользования участком недр «Сахалин-2» в рамках соглашения о разделе продукции. Срок оказания услуг – с даты подписания дополнительного соглашения по 31.12.2007. Цена услуги включает в себя:

- оплату консультационных услуг (вознаграждения) за период с 01.02.2006. по 31.03.2007 в размере рублевого эквивалента 684 400 долл. на день платежа (включая НДС);
- оплату консультационных услуг с 01.04.2007 в размере, не превышающем рублевый эквивалент 177 000 долл. на день платежа (включая НДС);
- оплату дополнительного вознаграждения (вознаграждение за успех) в размере рублевого эквивалента 1 770 000 долл. на день платежа (включая НДС) (выплачивается после подписания полного пакета юридической документации для оформления сделки).

ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные расходы, связанные с оплатой консультационных услуг:

- компании «Det Norske Veritas» – сумму рублевого эквивалента 240 805,83 долл. на день платежа (включая НДС);
- компании «Бейкер Боттс» – сумму, не превышающую рублевый эквивалент 1 652 000 долл. на день платежа (включая НДС);
- компании «Ernst and Young» – сумму, не превышающую рублевый эквивалент 368 986 долл. на день платежа (включая НДС).

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает документально подтвержденные накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за I-II кв. 2006 г. в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 16 000 долл. на день платежа (включая НДС), а также документально подтвержденные накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания консультационных услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2006. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середя М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1219.

1249. Дополнительное соглашение № 4 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с участием в переговорах с компанией «Сонатрак» (Алжир) по приобретению или обмену активов в нефтегазовой отрасли. Срок оказания услуг – с 01.10.2006 по 31.12.2007. Цена услуг включает в себя:

- оплату консультационных услуг (вознаграждения) за период с 01.10.2006 по 30.06.2007 в размере рублевого эквивалента 424 800 долл. (включая НДС);
- оплату консультационных услуг с 01.07.2007 в размере, не превышающем рублевый эквивалент 141 600 долл. на день платежа (включая НДС) ежеквартально;
- оплату дополнительного вознаграждения (вознаграждение за успех) в размере рублевого эквивалента 1 416 000 долл. на день платежа (включая НДС) (выплачивается после подписания полного пакета юридической документации между ОАО «Газпром» и компанией «Сонатрак» (Алжир) для оформления сделки).

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает документально подтвержденные накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания консультационных услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2006. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середя М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1216.

1250. Дополнительное соглашение № 7 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с оказанием услуг по предварительному анализу инвестиционных проектов на европейских энергетических рынках. Срок оказания услуг – с 01.09.2006 по 30.09.2007. Цена услуг включает в себя оплату консультационных услуг за период:

- с 01.09.2006 по 30.06.2007 в размере рублевого эквивалента 389 400 долл. на день платежа (включая НДС);
- с 01.07.2007 в размере рублевого эквивалента 118 000 долл. на день платежа (включая НДС) ежеквартально.

ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные расходы, связанные с оплатой консультационных услуг ООО «РБФ Проектное финансирование», в размере 3 318 480 руб. 87 коп. (включая НДС).

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает документально подтвержденные накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания консультационных услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2006. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середя М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1218.

1251. Дополнительное соглашение № 9 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с участием ОАО «Газпром» в третьем тендере, объявленном Национальной Нефтяной Компанией Ливии (НОС), на получение прав для проведения геологоразведки и последующей добычи углеводородов в рамках определенных блоков на территории Ливии. Срок оказания услуг – с 01.09.2006 по 31.08.2007. Оплата консультационных услуг (вознаграждения) составляет рублевый эквивалент 229 510 долл. на день платежа (включая НДС). ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные расходы, связанные с оплатой консультационных услуг:

- компании ЗАО «Пангея» в размере 12 331 000 руб. (включая НДС);
- компании International Digital Resources LTD в размере рублевого эквивалента 42 155,27 долл. на день платежа (включая НДС).

ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные расходы, связанные с приобретением геологической информации – в размере рублевого эквивалента 177 043,66 долл. на день платежа (включая НДС), а также с проведением предварительной геологической оценки лицензионных блоков – в сумме 137 196 руб. 83 коп. (включая НДС).

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные накладные расходы в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания консультационных услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2006. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середя М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1217.

1252. Дополнительное соглашение об изменении и дополнении договора о совместной деятельности (простого товарищества) от 20.08.1999 № 2/919-99 с ОАО «Газпром», ООО «Новые финансовые технологии». Внесение ОАО «Газпром» дополнительного имущественного вклада в совместную деятельность, в результате чего размер вклада ОАО «Газпром» составит 3 165 101 517 руб. 37 коп., что составляет долю в размере 95,89 % от общей собственности. Имущественный вклад – законченный строительством объект «Группа перевозимых станций «Ямал-37» контейнерного исполнения сети спутниковой связи ОАО «Газпром». Стоимость вклада (имущества) – 15 761 691 руб. 10 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.12.2007. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Павлова О.П., Хомяков С.Ф., Середя М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.08.2008 № 1254.

1253. Дополнительное соглашение № 6 к договору оказания консультационных услуг от 01/0412-1910 от 01.08.2006 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с оказанием консультационных услуг по разработке концепции стратегии ОАО «Газпром» на европейских электроэнергетических рынках. Срок оказания услуг – с 01.09.2006 по 30.04.2007. Цена консультационных услуг (вознаграждения) составляет рублевый эквивалент 82 600 долл. (включая НДС). ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные расходы, связанные с оплатой консультационных услуг «McKinsey & Company, Inc. FSU» в размере рублевого эквивалента 983 034,40 евро на день платежа (включая НДС). Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает накладные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания консультационных услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2006. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середя М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1215.

1254. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка концепции противодействия технологическому терроризму в ОАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях и структуры системы документов для регламентирования указанной сферы деятельности». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2008. Стоимость работ – 5 932 203 руб. 39 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1255. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Гипрогазцентр». Тема: «Разработка СТО Газпром «Нормы частотно-территориального планирования. Определение частотного ресурса для построения цифровой сети подвижной связи ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.06.2009. Стоимость работ – 4 152 550 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1256. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка СТО Газпром «Теплоизоляция измерительных трубопроводов в газоизмерительных станциях (ГИС)». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2008. Стоимость работ – 2 033 898 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1257. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Организация и проведение второго этапа экспериментальных работ по исследованию возможности добычи метана из угольных пластов на первоочередных площадях в Кузбассе». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.06.2010. Стоимость работ – 244 067 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1258. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка руководящих документов по использованию новых материалов, техники и технологий в системах распределения газа». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.09.2009. Стоимость работ – 29 912 203 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1259. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Алтай». Срок выполнения работы – с июля по декабрь 2008 г. Стоимость работ – 41 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1260. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка программы комплексного развития мощностей ОАО «Газпром» в части освоения малых месторождений, месторождений низконапорного газа и ресурсов метана угольных пластов на период до 2030 г.». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2009. Стоимость работ – 42 372 500 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1261. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Технико-экономическая оценка ресурсной базы углеводородного сырья Республики Абхазия и разработка предложений по формам сотрудничества между ОАО «Газпром» и Республикой Абхазия в области геологоразведочных работ, добычи углеводородов, газоснабжения и газификации». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2008. Стоимость работ – 20 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1262. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка сметно-нормативной базы ОАО «Газпром» на строительство скважин на нефть и газ в морских условиях». Срок выполнения работы – с июля 2008 г. по сентябрь 2009 г. Стоимость работ – 42 373 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1263. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Подготовка рекомендаций по оперативному регулированию отбора газа в группе месторождений Надым-Пур-Тазовского региона в соответствии с требованиями рынка». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2009. Стоимость работ – 6 779 661 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1264. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка редакции национального стандарта ГОСТ Р ИСО 13623-2009 «Нефтяная и газовая промышленность – Системы трубопроводного транспорта». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2009. Стоимость работ – 6 779 661 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1265. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Перспективы развития малой энергетики на базе неразрабатываемых месторождений углеводородов Южного федерального округа Российской Федерации». Срок выполнения работы – с июля по ноябрь 2008 г. Стоимость работ – 3 389 830 руб. 51 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1266. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Создание стандартов ОАО «Газпром» по разработке разделов ОВОС, ООС, проектов рекультивации и организации СЗЗ в составе проектной документации для строительства объектов распределения газа». Срок выполнения работы – с июля 2008 г. по сентябрь 2009 г. Стоимость работ – 3 813 559 руб. 32 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1267. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка и совершенствование стандартов на газогорелочные устройства и газоиспользующее оборудование». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2010. Стоимость работ – 6 780 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1268. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Исследования ценовой эластичности спроса на природный газ в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока на долгосрочную перспективу». Срок выполнения работы – с июля по декабрь 2008 г. Стоимость работ – 21 186 440 руб. 68 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1269. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Формирование прогнозов производства-потребления энергоресурсов стран Балтии на период 2007-2020 гг.». Срок выполнения работы – с июля по декабрь 2008 г. Стоимость работ – 3 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1270. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка научно-методической, нормативной и информационной базы энергосбережения, рационального использования ТЭР в ОАО «Газпром» и у потребителей газа». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.12.2009. Стоимость работ – 22 460 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1271. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Адаптация стандарта Международной организации по стандартизации ISO 13628 «Конструкция и работа системы подводной добычи. Часть 1. Общие требования и рекомендации». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 01.07.2009. Стоимость работ – 3 130 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1272. Договор пожертвования с Фондом содействия ипотечному кредитованию «Газпромпотек». Предметом договора является пожертвование ОАО «Газпром» Фонду 214 656 816 руб. к содержанию Фонда и ведение им уставной деятельности. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.08.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я., Павлова О.П., Хомяков С.Ф. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.05.2008 № 1182.
1273. Дополнение № 3 к договору № 22 НПП/к-2007 от 23.07.2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с переносом сроков оплаты за оказанные услуги по хранению газа в апреле 2008 г. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1274. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка Р Газпром «Методика определения расхода газа и его параметров при нестационарных процессах в газопроводах». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2008. Стоимость работ – 2 830 508 руб. 47 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1275. Дополнение № 4 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 01.02.2007 № 1 ЭТПтр-2006/1-020/06 с ООО «Межрегионгаз» в связи с проведением торгов с поставкой газа «на следующие сутки». Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 19.06.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1276. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка предложений по повышению эффективности деятельности газораспределительных организаций». Срок выполнения работ – с 01.07.2008 по 30.11.2009. Стоимость работ – 18 644 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.
1277. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка Концепции технического развития газораспределительных систем». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.06.2009. Стоимость работ – 29 661 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1278. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» (Должник) всех обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из договора о банковской гарантии от 24.06.2008 № 1208-027-Г, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ООО «Газпром переработка», по возмещению «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) всех сумм, уплаченных «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в соответствии с условиями банковской гарантии, выданной в пользу МИ ФНС № 3 по ЯНАО, в том числе по уплате ООО «Газпром переработка» «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вознаграждения и неустойки, установленных договором о банковской гарантии. Преддел ответственности составляет 383 800 000 руб. Договор действует по 30.06.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Ананенков А.Г., Середина М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Медведев А.И., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1279. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромтрубинвест». Размер арендной платы за период до 01.07.2008 – 5 663 176 руб., кроме того НДС – 1 019 371 руб. 68 коп. Размер ежемесячной арендной платы начиная с 01.07.2008 – 2 831 588 руб., кроме того НДС – 509 685 руб. 84 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2008. Заинтересованное лицо – член органа управления ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1280. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Геолого-экономическая оценка перспективных для лицензирования территорий Восточной Сибири, обеспечивающих создание новых центров газодобычи ОАО «Газпром» до 2030 г.». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.06.2010. Стоимость работ – 36 500 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1281. Дополнение № 29 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 Восточно-Таркосалинского, Юрхаровского и Ханчейского месторождений до ОАО «Азот» (г. Березняки, Пермский край), Марийского филиала ОАО «ТГК-5» (Республика Марий Эл), ООО «Стандарт» (Вологодская область), ООО «Ульяновсккерамзит» (Ульяновская область), ЗАО «Медхим», ЗАО «Чурачикский завод ЖБИ» в 2009–2011 гг. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2007.

1282. Договор поручительства с группой зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль», по которому ОАО «Газпром» обеспечивает исполнение обязательств ОАО «Севернефтегазпром» (Должник) по соглашению о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и письму об оплате комиссионных координирующему организатору кредита. Лимит ответственности равен в совокупности 150 150 000 евро и 1 008 150 000 долл. Срок договора поручительства – до исполнения всех обязательств по соглашению о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и письму об оплате комиссионных координирующему организатору кредита. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 05.06.2008 № 1225.

1283. Договор поручительства с АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО), по которому ОАО «Газпром» отвечает перед АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) за неисполнение либо ненадлежащее исполнение ОАО «Газком» (Должник) всех обязательств по кредитному договору об открытии кредитной линии в иностранной валюте с лимитом выдачи денежных средств в размере 43 500 000 долл., включая возврат сумм траншей по кредитному договору, уплату: процентов за пользование траншами по кредитному договору, комиссий по кредитному договору, штрафных санкций, документально подтвержденных расходов, понесенных АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) в связи с неисполнением либо ненадлежащим исполнением ОАО «Газком» своих обязательств по кредитному договору. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газком» обязательств по кредитному договору ОАО «Газпром» и ОАО «Газком» отвечают перед АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) в том же объеме, как и ОАО «Газком», с учетом своих обязательств по договору поручительства. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения своих обязательств по договору поручительства ОАО «Газпром» уплачивает АБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) неустойку в виде пени в размере 0,04 % от суммы неисполненного и/или ненадлежащим образом исполненного обязательства ОАО «Газпром» за каждый день такого нарушения. Договор поручительства действует по 31.03.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Павлова О.П., Хомяков С.Ф., Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.06.2008 № 1234.

1284. Договор займа с ООО «ЦентрКаспнефтегаз». ОАО «Газпром» предоставляет ООО «ЦентрКаспнефтегаз» денежную сумму в размере не более 1 388 300 000 руб. Предоставляемые ОАО «Газпром» денежные средства используются ООО «ЦентрКаспнефтегаз» для пополнения оборотных средств. Проценты за пользование заемными средствами начисляются ОАО «Газпром» ежемесячно в размере 8,5 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Срок возврата займа – не позднее 25.12.2009. За нарушение сроков возврата основного долга и уплаты процентов ОАО «Газпром» вправе требовать от ООО «ЦентрКаспнефтегаз» уплаты пени в размере 0,01 % от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый календарный день просрочки. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.08.2008 № 1248.

1285. Договор купли-продажи дополнительных акций с ЗАО «АрмРосгазпром». Цена покупки дополнительных акций ЗАО «АрмРосгазпром» устанавливается в размере 124 154 550 000 драмов; цена приобретения одной дополнительной акции – 5 026,5 драмов. Окончательная оплата дополнительных акций до 15.10.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Карпель Е.Е., Голубев В.А. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 18.12.2007 № 1115.

1286. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром-строинжиниринг». Стоимость работ – 26 235 584 руб. 75 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.05.2008 № 1209.

1287. Дополнительное соглашение № 2 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25 Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром». Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.01.2008 по 10 часов утра 01.01.2009, составляет 742 руб. за 1 000 м³. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1288. Агентский договор с ЗАО «Газтелеком» на проведение работ по технической инвентаризации, кадастровому учету, получению кадастровых паспортов, государственной регистрации прав, ограничений (обременений), перехода или прекращения прав на недвижимое имущество и сделок с ним, внесению изменений и исправлению технических ошибок в записях ЕГРП, представлении интересов ОАО «Газпром» в арбитражных судах и судах общей юрисдикции по делам о признании права собственности ОАО «Газпром» на объекты недвижимого имущества, об установлении факта владения и пользования недвижимым имуществом, а также обжалования отказов в государственной регистрации прав ОАО «Газпром», в осуществлении кадастрового учета, а также иных действий в соответствии с договором и письменными поручениями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает агентское вознаграждение в размере 0,01 % (включая НДС) от сумм возмещаемых расходов ЗАО «Газтелеком», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром». Срок действия договора – без ограничения срока. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.06.2008 № 1236.

1289. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ОАО «Газпром-трубинвест». Стоимость работ – 16 204 296 руб., кроме того НДС – 2 916 773 руб. 28 коп. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1290. Договор страхования ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» с ОАО «СОГАЗ». Страховая сумма по договору составляет рублевый эквивалент 1 000 000 000 долл. по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату платежа. Общая страховая премия по договору составляет рублевый эквивалент 3 500 000 долл. Срок действия договора – с 01.10.2008 по 30.09.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Круглов А.В., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.09.2008 № 1268.

1291. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 15.05.2008 № 51 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением наименований объектов и переносом сроков проведения работ по ряду объектов на 2008 г. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1292. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период с 01.08.2008 по 31.08.2008 – 204 595 руб., кроме того НДС – 36 827 руб. 10 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Будзуляк Б.В., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1293. Дополнительное соглашение № 3 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 28.12.2006 № 28 с ЗАО «Ямалгазвест» в связи с изменением сроков проведения работ по ряду объектов и наименований объектов. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.12.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1294. Договор об организации выпусков облигаций с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ЗАО КБ «Ситибанк» в целях первичного размещения и вторичного обращения облигаций ОАО «Газпром» серий А10 – А14. Сумма выплаты по каждому размещенному выпуску облигаций, подлежащая перечислению ОАО «Газпром» банкам, составляет 0,118 % от общей номинальной стоимости соответствующего размещенного выпуска облигаций, включая НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.08.2008 № 1256.

1295. Договор об андеррайтинге с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на оказание услуг по размещению облигаций серий А10 – А14. Вознаграждение «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) составляет 500 руб., без учета НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.08.2008 № 1257.

1296. Дополнение № 37 к договору от 16.11.1999 № 1ГПа-2000 с АО «Латвияс Газе» на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2015 гг. в связи с уточнением расчета цены газа. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Карпель Е.Е., Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1297. Дополнение № 44 к договору от 16.11.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос» об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. в связи с уточнением расчета цены газа. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1298. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Размер арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 2 415 765 руб., кроме того НДС – 434 837 руб. 70 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 2 361 217 руб., кроме того НДС – 425 019 руб. 06 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 2 285 049 руб., кроме того НДС – 411 308 руб. 82 коп. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Серeda М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1299. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 45 696 024 руб., кроме того НДС – 8 225 284 руб. 32 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 41 387 497 руб., кроме того НДС – 7 449 749 руб. 46 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 40 052 416 руб., кроме того НДС – 7 209 434 руб. 88 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Будзуляк Б.В., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1300. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ДОО «Газпроектинжиниринг». Тема: «Разработка сборника показателей удельных капитальных вложений (ВКВ) на строительство объектов ОАО «Газпром» для использования на предпроектной стадии». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2009. Стоимость работ – 12 076 271 руб. 19 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Хомяков С.Ф. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1301. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «ВНИПИгаздобыча». Тема: «Разработка СТО Газпром «Нормативы стоимости ликвидационных работ и методы формирования ликвидационного фонда объектов обустройства месторождений по окончании выработки». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2009. Стоимость работ – 5 084 745 руб. 76 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1302. Дополнительное соглашение № 8 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с оказанием услуг по мониторингу финансового состояния АО «Европолгаз», по содействию в формировании принципов определения ставок оплаты услуг по транспортировке газа и спонсорского финансирования проектных компаний в рамках реализации проектов «Европолгаз», «Газтранзит», «Голубой поток». Период оказания услуг начинается с 14.07.2005 и заканчивается одновременно со сроком действия договора оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Цена услуг включает в себя оплату консультационных услуг (вознаграждения) за период:

- с 14.07.2005 по 30.06.2007 в размере рублевого эквивалента 289 100 долл. на день платежа (включая НДС),
- с 01.07.2007 в размере рублевого эквивалента 159 300 долл. (по каждому проекту – в размере рублевого эквивалента 53 100 долл.) на день платежа (включая НДС) ежеквартально,
- в случае оказания иных видов услуг по проектам, в соответствии с письменными инструкциями ОАО «Газпром», по итогам года может выплачиваться вознаграждение в размере, не превышающем рублевого эквивалента 177 000 долл. на день платежа (включая НДС) по каждому проекту. Сумма вознаграждения по итогам года подлежит согласованию сторонами путем подписания отдельного протокола, являющегося неотъемлемой частью дополнительного соглашения.

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) документально подтвержденные накладные расходы в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 11 800 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный месяц оказания консультационных услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 14.07.2005. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.05.2008 № 1221.

1303. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром-стройинжиниринг». Стоимость работ – 10 687 728 руб. 81 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.09.2008 № 1266.

1304. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» (Должник) всех обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из договора о банковской гарантии от 15.08.2008 № 1208-038-Г, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ООО «Газпром переработка» по возмещению «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) всех сумм, уплаченных «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в соответствии с условиями банковской гарантии, выданной в пользу Инспекции ФНС России по Сургутскому району Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в том числе по уплате ООО «Газпром переработка» «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вознаграждения и неустойки, установленных договором о банковской гарантии. Предел ответственности не превышает 59 000 000 руб. Договор действует по 01.09.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Серeda М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1305. Дополнительное соглашение № 2 к договору поставки газа от 15.04.2008 № 26Пр-2008/1-003/08 с ООО «Межрегионгаз». Цена на газ, поставляемый в период с 01.10.2008 по 31.12.2008, устанавливается в размере: Пунгинское ПХГ – 1 430 руб. за 1 000 м³, Канчуринское ПХГ – 2 020 руб. за 1 000 м³, Касимовское ПХГ – 2 200 руб. за 1 000 м³, Увязовское ПХГ – 2 200 руб. за 1 000 м³, Песчано-Уметское ПХГ – 2 270 руб. за 1 000 м³, Елшанское ПХГ – 2 270 руб. за 1 000 м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1306. Договор аренды имущества с ОАО «Востокгазпром». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 5 080 руб., кроме того НДС – 914 руб. 40 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 6 118 руб., кроме того НДС – 1 101 руб. 24 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 5 921 руб., кроме того НДС – 1 065 руб. 78 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Серeda М.Л., Селезнев К.Г., Круглов А.В., Васильева Е.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1307. Договор аренды имущества с ООО «Газпром экспорт». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 7 462 руб., кроме того НДС – 1 343 руб. 16 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 7 274 руб., кроме того НДС – 1 309 руб. 32 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 7 039 руб., кроме того НДС – 1 267 руб. 02 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Медведев А.И. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1308. Договор аренды имущества с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь 2008 г. – июль 2009 г. – 19 580 руб., кроме того НДС – 3 524 руб. 40 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 18 948 руб., кроме того НДС – 3 410 руб. 64 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1309. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром промгаз». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 304 736 руб., кроме того НДС – 54 852 руб. 48 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 195 109 руб., кроме того НДС – 35 119 руб. 62 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 188 815 руб., кроме того НДС – 33 986 руб. 70 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1310. Договор аренды имущества с ЗАО «Стимул». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 40 388 875 руб., кроме того НДС – 7 269 997 руб. 50 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 37 685 554 руб., кроме того НДС – 6 783 399 руб. 72 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 36 469 891 руб., кроме того НДС – 6 564 580 руб. 38 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Павлова О.П., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1311. Соглашение об изменении и дополнении к договору на выполнение НИР от 11.04.2006 № 6053-04-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением сроков выполнения работ, порядка проведения расчетов, уточнения порядка использования результатов работ, включая объекты авторского права, определение порядка получения ОАО «Газпром» патента. Срок выполнения работ – с 01.01.2006 по 31.12.2008. Стоимость работ – 70 805 084 руб. 75 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.08.2008 № 1262.

1312. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативной базы по эксплуатации газораспределительных систем». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2009. Стоимость работ – 10 169 450 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1313. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка концепции развития метрологического обеспечения технологических процессов на объектах добычи, переработки, транспортировки, подземного хранения газа и поставки его потребителям». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2008. Стоимость работ – 2 372 880 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1314. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка основных положений в области автоматизации, телемеханизации и автоматизированных систем управления технологическими процессами добычи, транспортировки и подземного хранения газа». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.11.2009. Стоимость работ – 5 762 711 руб. 86 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1315. Дополнительное соглашение № 5 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с реализацией ОАО «Газпром» конкретных инвестиционных проектов в области электроэнергетики на европейском рынке. Срок оказания услуг – с 16.10.2007 по 30.05.2009. Цена услуг включает в себя:

- оплату консультационных услуг (вознаграждения) в размере рублевого эквивалента 84 745 долл. на день платежа (кроме того НДС) ежеквартально;
- оплату дополнительного вознаграждения (вознаграждение за успех) в размере до 0,5 % от стоимости приобретаемого актива (активов), кроме того НДС;
- до 0,3 % от общей стоимости реализуемого инвестиционного проекта (проектов) в случае строительства электроэнергетических объектов, кроме того НДС. Точная сумма вознаграждения за успех устанавливается в отношении каждого конкретного актива по дополнительной договоренности сторон, закрепленной отдельным протоколом к дополнительному соглашению.

Кроме того, ОАО «Газпром» оплачивает документально подтвержденные расходы «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), а также возмещает документально подтвержденные накладные расходы в сумме, не превышающей рублевый эквивалент 35 400 долл. на день платежа (включая НДС) за каждый календарный квартал оказания услуг. Превышение указанного лимита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром».

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2007. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середя М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.09.2008 № 1264.

1316. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ДОО «Газпроектинжиниринг». Тема: «Разработка сборников укрупненных показателей стоимости строительства (УПСС) для определения стоимости строительства объектов ОАО «Газпром» на предпроектной стадии проектирования». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2009. Стоимость работ – 14 491 525 руб. 42 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Хомяков С.Ф. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1317. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «ВНИПИгаздобыча». Тема: «Разработка эффективных систем управления технологическими процессами и организационной структуры Бованенковского газодобывающего предприятия, основанных на малолюдной технологии». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2009. Стоимость работ – 33 481 467 руб. 39 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1318. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение предпроектных разработок (исследований) от 14.02.2006 № ПЭ4315-05-2 с ОАО «ВНИПИгаздобыча». Срок сдачи работ по договору – 30.11.2008. Стоимость работ – 127 118 644 руб. 07 коп., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 14.02.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров от 26.09.2008 № 1271.

1319. Дополнение № 1 к договору от 21.12.2007 № МРГД-2008/1-020/08 с ООО «Межрегионгаз» в части уточнений объемов газа, передаваемого для Новгородской и Псковской областей в связи с возможной поставкой из Инчукалнского ПХГ, других уточнений по объемам поставляемого газа в связи с корректировкой Плана транспорта газа ОАО «Газпром» на IV кв. 2008 г., а также изменения банковских реквизитов ОАО «Газпром». Условия дополнительного соглашения, уточняющие объемы поставки, применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008, в части изменения банковских реквизитов – с 10.07.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1320. Дополнение № 3 к договору от 10.01.2007 № МРГ-2007/1-0001/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с необходимостью выделения в Товарном балансе ОАО «Газпром» и товарных накладных на продажу ООО «Межрегионгаз» сухого отбензиненного газа после переработки Сосногорским ГПЗ ООО «Газпром переработка». Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1321. Дополнение № 1 к контракту от 28.12.2007 № 2ГМ-08 об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2008 г. с АО «Модовагаз» в связи с корректировкой цены на газ, поставляемый в октябре 2008 г. Цена на газ – 282,56 долл. за 1 000 м³. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008 по 31.10.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1322. Дополнение № 2 к дополнительному соглашению № 2 на 2008 г. к контракту № 1ГМ-07-11 с АО «Модовагаз» в связи с корректировкой контрактной цены и стоимости поставленного в январе – сентябре 2008 г. природного газа. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1323. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение научно-исследовательских работ от 25.10.2005 № 5046-04-9 с ОАО «Газпром промгаз». Срок выполнения работ – с 01.03.2005 по 31.12.2008. Стоимость работ – 59 254 237 руб. 29 коп. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.12.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.07.2008 № 1241.

1324. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромтрубинвест». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 14 754 247 руб., кроме того НДС – 2 655 764 руб. 46 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 13 392 211 руб., кроме того НДС – 2 410 597 руб. 98 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 12 960 204 руб., кроме того НДС – 2 332 836 руб. 72 коп. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середя М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1325. Договор аренды имущества с ОАО «Центргаз». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 1 686 061 руб., кроме того НДС – 303 490 руб. 98 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 1 359 865 руб., кроме того НДС – 244 775 руб. 70 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 1 351 998 руб., кроме того НДС – 236 879 руб. 64 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Середя М.Л., Голубев В.А., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1326. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 87 103 664 руб., кроме того НДС – 15 678 659 руб. 52 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 84 939 351 руб., кроме того НДС – 15 289 083 руб. 18 коп.. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 82 199 372 руб., кроме того НДС – 14 795 886 руб. 96 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального органа управления ОАО «Газпром» Голубев В.А., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1327. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 28.03.2007 № 0242-06-2 с ОАО «Газпром промгаз». Договор излагается в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Срок выполнения работ – с 10.01.2006 по 31.12.2008. Стоимость работ – 26 272 000 руб., кроме того НДС. Условия соглашения в части уточнения использования результатов работ и определения порядка получения от ОАО «Газпром» патента применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Остальные условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.12.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.09.2008 № 1265.

1328. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка концепции создания зон высокой энергоэффективности с участием ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.08.2009. Стоимость работ – 40 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1329. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 05.08.2008 № 55 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением наименования объектов, переносом сроков проведения работ по КС Пуртазовская на 2008 г. и изменением стоимости проведения работ. Стоимость работ – 59 224 271 руб. 19 коп., кроме того НДС – 10 660 368 руб. 81 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008

1330. Договор аренды имущества с ОАО «Лазурная». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 6 191 993 руб., кроме того НДС – 1 114 558 руб. 74 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 5 266 020 руб., кроме того НДС – 947 883 руб. 60 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 5 096 148 руб., кроме того НДС – 917 306 руб. 64 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Павлова О.П., Васильева Е.А., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1331. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость работ – 130 197 898 руб. 31 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1332. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром-стройинжиниринг». Стоимость работ – 3 957 930 руб. 51 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2008. Заинтересованные лица – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1333. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «ВНИПИгаздобыча». Тема: «Разработка СТО Газпром «Типовые технические требования к технологическому оборудованию для объектов добычи газа». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 31.12.2009. Стоимость работ – 2 831 355 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1334. Договор аренды имущества с ДОО «Центрэнергогаз». Размер ежемесячной арендной платы за сентябрь – декабрь 2008 г. – 3 901 901 руб., кроме того НДС – 702 342 руб. 18 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 2 706 015 руб., кроме того НДС – 487 082 руб. 70 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 2 618 724 руб., кроме того НДС – 471 370 руб. 32 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Круглов А.В., Серета М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1335. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 02.03.2006 № 2919-05-2 с ОАО «ВНИПИгаздобыча» в связи с изменением сроков выполнения работ, порядка проведения расчетов, разделов 4, 5, 6 и 7 Технического задания на выполнение работ. Срок выполнения работ – с 01.12.2005 по 31.12.2008. Стоимость работ – 3 816 995 руб. 08 коп., кроме того НДС. ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «ВНИПИгаздобыча» аванс в сумме 1 351 216 руб. 26 коп. При этом независимо от способа расчета по договору оплата предъявленного ОАО «ВНИПИгаздобыча» НДС осуществляется ОАО «Газпром» начиная с 01.01.2007 только денежными средствами, которые перечисляются на расчетный счет ОАО «ВНИПИгаздобыча» на основании платежных документов. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 02.03.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 05.05.2008 № 1177.

1336. Дополнение № 45 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000-2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Литувос дуйос», касающиеся условий транспортировки по территории Литвы объемов, предназначенных для АО «ЛТ Гас Стрим». Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1337. Дополнение № 38 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000-2015 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 с АО «Латвияс Газе». В 2009 г. объем поставляемого газа – 1 345 млн м³, из них: на условиях «Take-or-Pay» – 1 143 млн м³, сверх «Take-or-Pay» – 202 млн м³. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Карпель Е.Е., Русакова В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1338. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период до 01.12.2008 – 2 655 728 руб., кроме того НДС – 478 031 руб. 04 коп. Размер ежемесячной арендной платы за декабрь 2008 г. – июль 2009 г. – 1 327 864 руб., кроме того НДС – 239 015 руб. 52 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 1 285 030 руб., кроме того НДС – 231 305 руб. 40 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1339. Дополнение № 4 к договору от 23.07.2007 № 22НПлх/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК». ОАО «Газпром» оказывает услуги по организации закачки, хранения и отбора природного газа, принадлежащего ОАО «НОВАТЭК», в объеме: до 440,875 млн м³ – с 01.04.2008 по 30.04.2009; до 1 000 млн м³ – с 01.04.2009 по 30.04.2010. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1340. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение научно-исследовательских работ от 13.09.2005 № 0671-04-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением срока выполнения работ, стоимости работ и порядка проведения расчетов, разделов 6 и 7 Технического задания и Календарного плана работ. Срок выполнения работ – с января 2005 г. по сентябрь 2008 г. Стоимость работ – 79 616 949 руб. 15 коп., в том числе по годам:

- в 2005 г. – 43 600 000 руб., НДС не облагается (подпункт 16 пункт 3 статья 149 глава 21 раздел VIII часть II Налогового кодекса Российской Федерации);
- в 2006 г. – 15 508 474 руб. 57 коп., кроме того НДС;
- в 2007 г. – 4 576 271 руб. 19 коп., кроме того НДС;
- в 2008 г. – 15 932 203 руб. 39 коп., кроме того НДС.

ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «Газпром промгаз» аванс в размере 25 830 000 руб., в том числе по годам:

- в 2005 г. – 8 610 000 руб.;
- в 2006 г. – 17 220 000 руб.

Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 13.09.2005. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.07.2008 № 1241.

1341. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение научно-исследовательских работ от 22.11.2006 № 0087-06-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением сроков выполнения работ согласно Календарному плану работ, порядка проведения расчетов, раздела 7 Технического задания. Стоимость работ – 144 070 000 руб., в том числе по годам:

- в 2006 г. – 27 080 000 руб.;
- в 2008 г. – 116 990 000 руб.

ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «Газпром промгаз» аванс в размере 51 000 780 руб., в том числе по годам:

- в 2006 г. – 12 000 246 руб.;
- в 2007 г. – 18 000 192 руб.;

- в 2008 г. – 21 000 342 руб. Кроме того, выплачивается НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством.

Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.12.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.04.2008 № 1171.

1342. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение научно-исследовательских работ от 07.12.2006 № 0158-06-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением порядка проведения расчетов, раздела 7 Технического задания на выполнение работ, сроков выполнения работ согласно Календарному плану работ. Стоимость работ – 64 830 000 руб., в том числе по годам:

- в 2007 г. – 7 800 000 руб.;
- в 2008 г. – 57 030 000 руб.

ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «Газпром промгаз» аванс:

- в IV кв. 2006 г. – 7 950 132 руб.;
- в I кв. 2007 г. – 8 399 712 руб.;

- в I кв. 2008 г. – 6 599 976 руб. Кроме того, выплачивается НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством.

Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 10.01.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.07.2008 № 1241.

1343. Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 12.07.2007 № 6 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением наименований объектов при разделении на пусковые комплексы КС Вуктыльская и КС Ухтинская, переносом сроков проведения работ по ряду объектов на 2008 г. и стоимости пусконаладочных работ по КС Вуктыльская (III очередь) и КС Ухтинская (III очередь). Стоимость работ – 62 835 033 руб. 05 коп., кроме того НДС – 11 310 305 руб. 95 коп. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.12.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Васильева Е.А., Илюшин В.В., Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1344. Договор на выполнение прединвестиционных исследований с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Обоснования инвестиций в строительство газопровода «Южный поток». Срок выполнения работы – 31.12.2009. Стоимость работ – 434 523 591 руб. 88 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1345. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Гипроспецгаз». Тема: «Разработка базы данных и электронного архива информации по вопросам морской транспортировки LNG/CNG». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.12.2009. Стоимость работ – 5 762 711 руб. 86 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1346. Договор купли-продажи 652 606 631 обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «Газпромтрубинвест» номинальной стоимостью 10 руб. каждая с ОАО «Газпромтрубинвест». Стоимость акций – 6 526 066 310 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.08.2008 № 1255.

1347. Договор купли-продажи 199 992 обыкновенных именных акций ОАО «Севернефтегазпром» номинальной стоимостью 1 руб. каждая с ОАО «Севернефтегазпром». Стоимость акций – 15 274 404 999 руб. 36 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А. Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 07.11.2008 № 1302.

1348. Соглашение о внесении изменений в Соглашение акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 17.12.2007. Стороны: ОАО «Газпром», ОАО «Севернефтегазпром», Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт. В связи с увеличением уставного капитала ОАО «Севернефтегазпром» в Соглашение вносятся:

- уточнения, связанные с количеством принадлежащих акционерам ОАО «Севернефтегазпром» акций общества, а также количество акций ОАО «Севернефтегазпром», которые общество может разместить в пользу потенциального дополнительного инвестора;

- дополнения, связанные с консолидацией Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт принадлежащих ему двух привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром» типа А номинальной стоимостью 41 027 руб. каждая в одну привилегированную акцию ОАО «Севернефтегазпром» типа А номинальной стоимостью 82 054 руб.

Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А. Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 07.11.2008 № 1302.

1349. Дополнение № 30 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, Восточно-Таркосалинского и Ханчейского месторождений до потребителей Российской Федерации в IV кв. 2008 г. и в 2009–2011 гг., а также в связи с уменьшением объемов транспортировки газа в IV кв. 2008 г. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1350. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 28.02.2007 № 0252-06-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изложением договора в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Срок выполнения работ – с 10.01.2006 по 31.12.2008. Стоимость работ – 29 661 000 руб., кроме того НДС. ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «Газпром промгаз» в I кв. 2007 г. аванс в размере 10 499 994 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.11.2008 № 1307.

1351. Договор купли-продажи движимого имущества с ОАО «Газпромтрубинвест». ОАО «Газпром» обязуется передать в собственность ОАО «Газпромтрубинвест», а ОАО «Газпромтрубинвест» принять и оплатить объекты движимого имущества 1-го пускового комплекса – Цех по производству насосно-компрессорных и обсадных труб с термоотделением и участком изоляции труб». Стоимость движимого имущества – 1 004 062 972 руб. 07 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.08.2008 № 1255.

1352. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать ОАО «Газпром» услуги по разработке технико-экономических предложений по освоению Магистрального участка, расположенного в Иркутской области, представляющего приоритетный интерес для восполнения сырьевой базы ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» обязуется оплатить такие услуги. Стоимость услуг – 4 237 288 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 15.04.2008 по 15.11.2008. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 15.04.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.11.2008 № 1311.

1353. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромтрубинвест». Размер арендной платы за период до 01.12.2008 – 23 359 996 руб., кроме того НДС – 4 204 299 руб. 28 коп. Размер ежемесячной арендной платы за декабрь 2008 г. – июль 2009 г. – 11 679 998 руб., кроме того НДС – 2 102 399 руб. 64 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 11 303 224 руб., кроме того НДС – 2 034 580 руб. 32 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2008. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Середина М.Л. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1354. Кредитный договор с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) обязуется предоставить ОАО «Газпром» кредит в сумме 6 000 000 000 руб. на срок 4 года и с возможностью пролонгации кредита дополнительно на срок не более 4 лет. Проценты за пользование кредитами – 8 % годовых на фактическую сумму задолженности по кредиту. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Миллер А.Б., Середина М.Л., Васильева Е.А., Круглов А.В., Павлова О.П. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 24.12.2008 № 1334.

1355. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Гипрогазцентр». Тема: «Разработка концепции и программы построения единого комплекса нормативных документов по проектированию, разработке и внедрению автоматизированных систем управления производственно-технологическими комплексами ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.12.2009. Стоимость работ – 13 559 322 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1356. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) от 19.03.2007 № ПЭ 4126-06-2 с ОАО «Газпроктинжиниринг» в связи с изменением стоимости, сроков выполнения работ согласно Календарному плану работ, изменением разделов 8, 11, 17, 22 и 32 Задания на разработку «Корректировки «Концепции и Обоснования инвестиций развития комплекса объектов пансионата «Морозовка». Стоимость работ – 17 036 646 руб. 98 коп., кроме того НДС. Срок сдачи работ – 25.12.2008. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.06.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Хомяков С.Ф. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.11.2008 № 1304.

1357. Приложение «Сведения о застрахованных лицах и условиях страхования по программе страхования «Комплексное смешанное страхование жизни» к договору страхования жизни от 14.05.2008 № 001GF000034/08 с ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ» в связи с изменениями, касающимися включения новых лиц в число застрахованных лиц. Страховая сумма по застрахованным лицам – 36 000 000 руб. Размер страховой премии по застрахованным лицам составляет 30 296 394 руб. Приложение вступает в силу с 01.12.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Ананенков А.Г., Васильева Е.А., Голко Я.Я., Голубев В.А., Илюшин В.В., Карпель Е.Е., Козлов А.Н., Круглов А.В., Миллер А.Б., Павлова О.П., Подюк В.Г., Русакова В.В., Середина М.Л. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.11.2008 № 1298.

1358. Дополнительное соглашение № 3 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25 Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с установлением цены на газ и объема поставки в 2009 г. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.01.2008 до 10 часов утра 01.01.2009 (второй год поставки), – 974 руб. за 1 000 м³. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.01.2009 до 10 часов утра 01.01.2010 (третий год поставки), – 749,0 руб. за 1 000 м³. Объем поставки газа в 2009 г. – 16 170 934 тыс. м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Карпель Е.Е., Медведев А.И., Голубев В.А., Павлова О.П. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1359. Договор на оказание услуг по организации железнодорожных пассажирских перевозок с предоставлением собственных железнодорожных вагонов с ООО «Газпромтранс». Стоимость услуг – 1 267 843 руб. 02 коп. за месяц резервирования каждого вагона, кроме того НДС; 60 684 руб. 79 коп. за каждый рейс каждого вагона, кроме того НДС; 130 руб. за вагонно-километр (провозные платежи), кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2007. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я., Голубев В.А. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.12.2008 № 1341.

1360. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 14.12.2005 № 2361-03-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изложением договора в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Срок выполнения работ – с 10.01.2005 по 31.12.2008. Стоимость работ – 25 419 491 руб. 53 коп., кроме того НДС. Условия соглашения в части привлечения к выполнению работ третьих лиц, уточнения прав на результаты работ, использования результатов работ, определения порядка получения ОАО «Газпром» патента, определения порядка действия сторон при невозможности достижения запланированных результатов применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Остальные условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2005. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.11.2008 № 1296.

1361. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром-стройинжиниринг». Стоимость работ – 46 976 237 руб. 29 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голко Я.Я. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1362. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать ОАО «Газпром» услуги по разработке технико-экономических предложений по освоению участков недр на шельфе Охотского и Берингова морей и суши полуострова Камчатка, представляющих приоритетный интерес для восполнения сырьевой базы ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» обязуется оплатить такие услуги. Стоимость услуг – 15 254 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.11.2008 № 1315.

1363. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 29.11.2004 № 1478-04-8 с ОАО «Газпром промгаз». Договор излагается в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Срок выполнения работ – с 01.09.2004 по 31.12.2008. Стоимость работ – 16 949 152 руб. 54 коп., кроме того НДС. Условия соглашения в части уточнения использования результатов работ и определения порядка получения от ОАО «Газпром» патента применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Остальные условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.03.2005. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.08.2008 № 1258.

1364. Договор аренды имущества с ОАО «Белтрансгаз». Размер арендной платы за декабрь 2008 г. (с 27.12.2008 по 31.12.2008) – 3 721 995,66 долл., включая НДС. Размер ежемесячной арендной платы за январь – ноябрь 2009 г. – 13 199 666,14 долл., включая НДС. Размер арендной платы за декабрь 2009 г. (с 01.12.2009 по 25.12.2009) – 10 644 892,50 долл., включая НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1365. Договор аренды имущества с ОАО «Белтрансгаз». Размер арендной платы за период по 26.12.2008 – 1 272 290 долл., включая НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1366. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 27.12.2005 № 1842-04-2 с ОАО «Газпром промгаз». Договор излагается в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Уточнение порядка использования результатов работ, включая объекты авторского права, определение порядка получения ОАО «Газпром» патента. Срок выполнения работ – с 03.01.2005 по 31.12.2008. Стоимость работ – 81 186 440 руб. 68 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Русакова В.В. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.11.2008 № 1314.

1367. Договор поставки газа с ООО «Межрегионгаз». ОАО «Газпром» поставляет ООО «Межрегионгаз» газ, добытый ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия – Алания) в период с 01.01.2009 по 31.12.2009 в объеме 284,3 млрд м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1368. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром нефть Оренбург». Размер арендной платы за период до 01.01.2009 – 91 303 240 руб., кроме того НДС – 16 434 583 руб. 20 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 45 651 620 руб., кроме того НДС – 8 217 291 руб. 60 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 44 178 987 руб., кроме того НДС – 7 952 217 руб. 66 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Подюк В.Г., Павлова О.П., Дубик Н.Н. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1369. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период до 01.01.2009 – 397 864 руб., кроме того НДС – 71 615 руб. 52 коп. Размер ежемесячной арендной платы за январь – июль 2009 г. – 198 932 руб., кроме того НДС – 35 807 руб. 76 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 192 515 руб., кроме того НДС – 34 652 руб. 70 коп. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1370. Договор поставки газа с ЗАО «Нортгаз». ЗАО «Нортгаз» поставляет в газотранспортную систему ОАО «Газпром» газ горючий природный сухой отбензиненный с 01.01.2009 по 31.12.2013 для дальнейшей поставки конечным потребителям Российской Федерации по государственному регулируемым оптовым ценам. Объем поставки в 2009 г. – до 2 000 млн м³ по цене 630 руб. за 1 000 м³, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Павлова О.П., Селезнев К.Г. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1371. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер ежемесячной арендной платы за декабрь 2008 г. – июль 2009 г. – 20 руб., кроме того НДС – 3 руб. 60 коп. Размер арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 19 руб., кроме того НДС – 3 руб. 42 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Павлова О.П., Илюшин В.В. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1372. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «СИБУР Холдинг». Транспортировка газа осуществляется по территории Российской Федерации с 01.01.2009 по 31.12.2009 в общем объеме 610,955 млн м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Селезнев К.Г., Голубев В.А. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2008.

1373. Договор купли-продажи недвижимого имущества (скважин) с ЗАО «Стимул». Стоимость недвижимого имущества (скважин) – 2 741 983 847 руб., кроме того НДС, общая сумма оплаты – 3 235 540 939 руб. 46 коп. Право собственности ОАО «Газпром» на скважины оформлено в декабре 2008 г. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Павлова О.П., Подюк В.Г. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.05.2008 № 1183.

**СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С АКЦИЯМИ ОАО «ГАЗПРОМ»,
СОВЕРШЕННЫХ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»
И ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г.**

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
А.Б. Миллер	30.12.2008	приобретение	226 794
А.Г. Ананенков	07.10.2008	приобретение	1 050 000
	30.12.2008	приобретение	76 198
Е.Е. Карпель	06.10.2008	приобретение	15 000
	30.12.2008	приобретение	12 138
М.Л. Середа	30.12.2008	приобретение	62 448
Е.А. Васильева	30.12.2008	приобретение	66 605
В.А. Голубев	07.03.2008	приобретение	46 955
	30.12.2008	приобретение	38 647
А.Н. Козлов	30.12.2008	приобретение	62 448
А.В. Круглов	31.01.2008	отчуждение	15 000
	31.01.2008	отчуждение	6 250
	05.02.2008	приобретение	10 000
	14.02.2008	отчуждение	10 000
	14.02.2008	приобретение	10 000
	14.02.2008	отчуждение	10 000
	12.03.2008	приобретение	20 000
	13.03.2008	отчуждение	20 000
	14.03.2008	приобретение	30 000
	17.03.2008	отчуждение	30 000
	27.03.2008	приобретение	20 000
	28.03.2008	отчуждение	15
	31.03.2008	отчуждение	19 985
	21.04.2008	приобретение	30 000
	21.04.2008	отчуждение	30 000
	22.04.2008	приобретение	40 000
	23.04.2008	отчуждение	40 000
	12.05.2008	приобретение	5 600
	13.05.2008	отчуждение	5 600
	16.05.2008	приобретение	5 000
	21.05.2008	отчуждение	5 000
	29.05.2008	приобретение	7 000
	02.06.2008	отчуждение	7 000
	17.06.2008	приобретение	30 000
	18.06.2008	отчуждение	17 786
	18.06.2008	приобретение	17 786
	19.06.2008	отчуждение	30 000
	30.06.2008	приобретение	7 000
	01.07.2008	приобретение	3 000
	02.07.2008	отчуждение	10 000
11.07.2008	приобретение	8 500	
11.07.2008	отчуждение	8 500	
18.07.2008	приобретение	17 000	
21.07.2008	отчуждение	17 000	
29.07.2008	приобретение	11 000	
31.07.2008	отчуждение	5 500	

ОАО «ГАЗПРОМ» ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2008

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
	01.08.2008	отчуждение	5 500
	06.08.2008	приобретение	20 400
	08.08.2008	приобретение	70 000
	25.08.2008	приобретение	10 000
	05.09.2008	приобретение	28 600
	27.11.2008	приобретение	1 700
	28.11.2008	отчуждение	1 700
	30.12.2008	приобретение	76 167
А.И. Медведев	30.12.2008	приобретение	47 038
С.Ф. Хомяков	30.12.2008	приобретение	47 112
О.Е. Аксютин	30.12.2008	приобретение	30 973
Я.Я. Голко	29.02.2008	приобретение	12 230
	06.08.2008	приобретение	20 000
	12.08.2008	отчуждение	20 000
	29.10.2008	отчуждение	12 230
	30.12.2008	приобретение	18 248
Н.Н. Дубик	30.12.2008	приобретение	18 959
В.В. Илюшин	30.12.2008	приобретение	36 186
О.П. Павлова	30.12.2008	приобретение	40 626
В.Г. Подюк	19.09.2008	приобретение	7 038
	22.10.2008	приобретение	9 700
	30.12.2008	приобретение	35 684
В.В. Русакова	30.12.2008	приобретение	33 856
К.Г. Селезнев	30.12.2008	приобретение	32 773
И.Ю. Федоров	30.12.2008	приобретение	9 994
Б.В. Будзуляк	19.05.2008	приобретение	10 309
К.А. Чуйченко	19.02.2008	приобретение	656
	19.02.2008	приобретение	20
	19.02.2008	приобретение	50
	19.02.2008	приобретение	25
	19.02.2008	приобретение	100
	19.02.2008	приобретение	68
	19.02.2008	приобретение	2 000
	19.02.2008	приобретение	15
	19.02.2008	приобретение	89 066
	19.02.2008	приобретение	395
	19.02.2008	приобретение	555
	19.02.2008	приобретение	7

Примечание. Сведения приведены с учетом сделок, осуществленных в рамках реализации Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, утвержденной Советом директоров ОАО «Газпром».

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 страницы 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 по работе с инвесторами

Барышников Михаил Юрьевич

Телефон: (495) 719-44-48

Факс: (495) 719-35-41

E-mail: M.Baryshnikov@adm.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

Закрытое 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 «18» мая 2009 г. № 1414.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева